

СОГЛАШЕНИЕ

об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии

г. Смоленск

« ___ » _____ 2024 года

№ _____

Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области, именуемое в дальнейшем «Регулирующий орган», в лице Министра жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области **Борисова Николая Игоревича**, действующего на основании Положения о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области, утвержденного постановлением Правительства Смоленской области от 10.10.2023 № 22, с одной стороны, и филиал ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго», именуемое в дальнейшем «Организация», в лице директора филиала **Сорокина Андрея Анатольевича**, действующего на основании доверенности №Д-ЦА/182 от 18.10.2022, с другой стороны, далее именуемые «Стороны», в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» (далее - Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности), заключили настоящее соглашение о нижеследующем.

I. Понятия и термины

1.1. Понятия и термины в настоящем соглашении используются в значениях, определенных Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).

II. Предмет соглашения

2.1. В соответствии с настоящим соглашением Организация принимает на себя обязательства осуществлять регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии и достичь плановых значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, осуществить реализацию инвестиционной программы организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением, а Регулирующий орган обязуется устанавливать единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Смоленской области в порядке, предусмотренном настоящим соглашением, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением.

III. Обязательства сторон

3.1. К обязательствам Организации в соответствии с настоящим соглашением относятся:

а) достижение плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии, приведенных в Приложении № 1 к настоящему Соглашению;

б) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям:

в период 2025-2027гг. – 12,61%, - в соответствии с приказом Регулирующего органа от 18.11.2022 № 96;

на период 2028-2029гг. – значение уровня потерь в электрических сетях Организации определяется в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

В случае перехода в течение срока действия Соглашения прав собственности или иных предусмотренных законом прав на объекты электросетевого хозяйства иных территориальных сетевых организаций (консолидации ТСО), осуществляющих регулируемую деятельность на территории Смоленской области, величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Организации, подлежащая учету в НВВ Организации и достижению при исполнении Соглашения, определяется путем

суммирования величины потерь, определенной исходя из уровня потерь Организации по Соглашению, и величины потерь электроэнергии в электрических сетях консолидируемой территориальной сетевой организации, определенной исходя из уровня потерь, утвержденного на год консолидации ТСО, и планируемого отпуска в сеть в консолидируемых сетях.

в) реализация инвестиционной программы Организации в объемах, предусмотренных в Приложении № 2 к настоящему Соглашению.

3.2. К обязательствам Регулирующего органа в соответствии с настоящим соглашением относятся:

а) расчет необходимой валовой выручки Организации с соблюдением параметров регулирования, указанных в пункте 3.1. настоящего Соглашения;

При этом в случае консолидации в течение срока действия Соглашения электросетевых активов иных территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Смоленской области, в составе необходимой валовой выручки Организации на год, следующий за годом проведения сделки по консолидации электросетевых активов, учитывается величина подконтрольных расходов консолидируемой территориальной сетевой организации, определенная методом экономически обоснованных затрат, но не менее величины, установленной Регулирующим органом при установлении тарифов на период, предшествующий году проведения сделки по консолидации электросетевых активов, с учетом индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ.

б) учет сохранения в распоряжении организации средств в размере экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, достигнутой организацией при осуществлении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, и экономии подконтрольных расходов.

В случае консолидации в течение срока действия Соглашения электросетевых активов иных территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Смоленской области, величина экономии расходов на оплату потерь электрической энергии определяется в отношении электросетевых активов Организации до проведения такой консолидации электросетевых активов;

в) компенсация за счет средств бюджета Смоленской области недополученных доходов организации в случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании

территориальным сетевым организациям, ниже экономически обоснованного уровня, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих тарифов;

г) определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Смоленской области путем их индексации в порядке, согласно Приложению № 3 к настоящему Соглашению;

д) учет в течение срока действия настоящего Соглашения результатов деятельности Организации до перехода к государственному регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего Соглашения, в том числе в следующем порядке:

– поэтапный возврат величины накопленного изменения необходимой валовой выручки в целях сглаживания роста тарифов (сглаживания НВВ), образованной при регулировании методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и подлежащей компенсации, в размере 567 320 тыс. рублей с распределением по годам в течение срока, предусмотренного пунктом 5.1 настоящего Соглашения, согласно графику, приведенному в Приложении № 4 к настоящему Соглашению с учетом индексов потребительских цен по Прогнозу социально-экономического развития РФ;

– поэтапный возврат величины корректировки неподконтрольных расходов по факту деятельности за 2021 год, не учтенных при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Смоленской области на 2023 год и подлежащей компенсации, в размере 1 908 877 тыс. рублей с распределением по годам в течение срока, предусмотренного пунктом 5.1 настоящего Соглашения, согласно графику, приведенному в Приложении № 4 к настоящему Соглашению с учетом индексов потребительских цен по Прогнозу социально-экономического развития РФ;

– поэтапный возврат величины корректировки по факту деятельности за 2022 год, не учтенная при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Смоленской области на 2024 год и подлежащей компенсации, в размере 169 403 тыс. рублей с распределением по годам в течение срока, предусмотренного пунктом 5.1 настоящего Соглашения, согласно графику, приведенному в Приложении № 4 к настоящему Соглашению с учетом индексов потребительских цен по Прогнозу социально-экономического развития РФ;

– компенсация выпадающих доходов по факту деятельности за 2023 год включается в НВВ Организации на 2025 год и частично на последующие

годы в рамках текущего долгосрочного периода регулирования в порядке, предусмотренном Основами ценообразования.

е) учет в течение срока действия настоящего Соглашения при расчете необходимой валовой выручки Организации результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего Соглашения, с возможностью распределения учитываемых результатов деятельности по годам, но не более чем на 5 лет, с учетом индексов потребительских цен по Прогнозу социально-экономического развития РФ;

ж) учет по истечении срока действия настоящего Соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего Соглашения, с возможностью распределения учитываемых результатов деятельности по годам, но не более чем на 5 лет, с учетом индексов потребительских цен по Прогнозу социально-экономического развития РФ;

з) учет условий настоящего Соглашения при направлении в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов предложений об установлении предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям.

3.3. Регулирующий орган вправе профинансировать за счет средств бюджета Смоленской области отдельные расходы, предусмотренные пунктами 18 и 19 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», и не учтенные в необходимой валовой выручке Организации.

IV. Ответственность сторон

4.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Соглашению стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.

4.2. Стороны не несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Соглашению, если докажут, что надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы или по вине другой стороны, а также третьих лиц.

V. Иные условия

5.1. Настоящее Соглашение заключено на 5 (пять) лет и вступает в силу в соответствии с пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

5.2. Изменение и (или) расторжение настоящего Соглашения осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

5.3. Настоящее соглашение составлено в 2 экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

VI. Приложения

Приложение № 1 – «Плановые значения показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии»;

Приложение № 2 – «Плановые объемы финансирования инвестиционной программы»;

Приложение № 3 – «Порядок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Смоленской области»;

Приложение № 4 – «График погашения величины задолженности».

Регулирующий орган

Организация

_____ / Н.И. Борисов

_____ / А.А. Сорокин

**Плановые значения показателей надежности и качества
оказываемых услуг по передаче электрической энергии
филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»**

Показатель	2025	2026	2027	2028-2029гг.
	год	год	год	
	в соответствии с постановлением Регулирующего органа от 18.11.2022 № 96			
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Psaidi, час.)	1,0813	1,0651	1,0491	подлежат определению в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования в области регулируемых тарифов в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psairf, шт.)	0,8735	0,8604	0,8475	
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)	1,0000	1,0000	1,0000	

**Плановые объемы финансирования инвестиционной программы
филиала ПАО «Россети Центр» - «Смоленскэнерго»**

млн. рублей (без учета НДС)

	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Общий объем финансирования инвестиционной программы по виду деятельности передача электрической энергии, в том числе	893	879	906	1 273	1 291
за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии	893	879	906	1 273	1 291
привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Порядок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Смоленской области

1) Порядок индексации единых (котловых) тарифов для прочих потребителей:

	1-е полугодие	2-е полугодие
2025 год		
Ставка на содержание сетей	$T_{li}^{сод,1 п/г} = T_{li-1}^{сод,2 п/г}$	$T_{li}^{сод,2 п/г} = T_{li}^{сод,1 п/г} \cdot (1 + IND^{МЭР,проч} + 3,3\%)$
Ставка на оплату потерь	$T_{li}^{пот,1 п/г} = T_{li-1}^{пот,2 п/г}$	$T_{li}^{пот,2 п/г} = T_{li}^{пот,1 п/г} \cdot (1 + IND^{МЭР,проч})$
Одноставочный тариф	$T_{li}^{одн,1 п/г} = T_{li-1}^{одн,2 п/г}$	$T_{li}^{одн,2 п/г} = T_{li}^{одн,1 п/г} \cdot (1 + IND^{МЭР,проч} + 2,9\%)$
2026 год		
Ставка на содержание сетей	$T_{li}^{сод,1 п/г} = T_{li-1}^{сод,2 п/г}$	$T_{li}^{сод,2 п/г} = T_{li}^{сод,1 п/г} \cdot (1 + IND^{МЭР,проч} + 3,2\%)$
Ставка на оплату потерь	$T_{li}^{пот,1 п/г} = T_{li-1}^{пот,2 п/г}$	$T_{li}^{пот,2 п/г} = T_{li}^{пот,1 п/г} \cdot (1 + IND^{МЭР,проч})$
Одноставочный тариф	$T_{li}^{одн,1 п/г} = T_{li-1}^{одн,2 п/г}$	$T_{li}^{одн,2 п/г} = T_{li}^{одн,1 п/г} \cdot (1 + IND^{МЭР,проч} + 2,8\%)$
2027 год		
Ставка на содержание сетей	$T_{li}^{сод,1 п/г} = T_{li-1}^{сод,2 п/г}$	$T_{li}^{сод,2 п/г} = T_{li}^{сод,1 п/г} \cdot (1 + IND^{МЭР,проч} + 3,1\%)$
Ставка на оплату потерь	$T_{li}^{пот,1 п/г} = T_{li-1}^{пот,2 п/г}$	$T_{li}^{пот,2 п/г} = T_{li}^{пот,1 п/г} \cdot (1 + IND^{МЭР,проч})$
Одноставочный тариф	$T_{li}^{одн,1 п/г} = T_{li-1}^{одн,2 п/г}$	$T_{li}^{одн,2 п/г} = T_{li}^{одн,1 п/г} \cdot (1 + IND^{МЭР,проч} + 2,7\%)$
2028-2029гг.		
Ставка на содержание сетей	$T_{li}^{сод,1 п/г} = T_{li-1}^{сод,2 п/г}$	$T_{li}^{сод,2 п/г} = T_{li}^{сод,1 п/г} \cdot (1 + IND^{МЭР,проч})$
Ставка на оплату потерь	$T_{li}^{пот,1 п/г} = T_{li-1}^{пот,2 п/г}$	$T_{li}^{пот,2 п/г} = T_{li}^{пот,1 п/г} \cdot (1 + IND^{МЭР,проч})$
Одноставочный тариф	$T_{li}^{одн,1 п/г} = T_{li-1}^{одн,2 п/г}$	$T_{li}^{одн,2 п/г} = T_{li}^{одн,1 п/г} \cdot (1 + IND^{МЭР,проч})$

l – Уровень напряжения

$IND_i^{МЭР,проч}$ – прогнозный рост регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, на год i , являющийся очередным периодом регулирования, определенный подготовленным Министерством экономического развития Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования, одобренный Правительством Российской Федерации, в процентах.

На годы действия Соглашения, не вошедшие в плановый период Прогноза, применяется рост регулируемых тарифов сетевых организаций, установленный на последний год планового периода Прогноза. В случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год, отклонения параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий год, а также отклонения иных параметров по итогам тарифного регулирования, рост ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Смоленской области подлежит уточнению путем заключения дополнительного соглашения по инициативе одной из Сторон.

2) Порядок индексации единых (котловых) тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей:

	1-е полугодие	2-е полугодие
Тариф на услуги по передаче электрической энергии для населения	$T_{k,g,i}^{\text{нас},1 \text{ п/г}} = T_{k,g,i-1}^{\text{нас},2 \text{ п/г}}$	$T_{k,g,i}^{\text{нас},2 \text{ п/г}} = T_{k,g,i}^{\text{нас},1 \text{ п/г}} \cdot (1 + IND^{\text{МЭР,нас}})$

k – категория населения

g – в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности)

$T_{k,i}^{\text{нас}, \text{расч.2пг}}$ – расчетный тариф на услуги по передаче электрической энергии для населения, определенный в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утв. Приказом ФАС России от 27.05.2022 №412/22;

$IND_i^{\text{МЭР,нас}}$ – прогнозный рост регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, относящимся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, на год i , являющийся очередным периодом регулирования, определенный подготовленным Министерством экономического развития Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования, одобренный Правительством Российской Федерации, в процентах.

График погашения величины задолженности

тыс. рублей

	на 31.12.2024	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Сумма компенсации сглаживания НВВ филиала «Смоленскэнерго»	2 645 600					
Сумма погашения величины задолженности по сглаживанию НВВ		0	279 804	760 391	1 033 106	1 028 831
Сумма задолженности по сглаживанию НВВ филиала «Смоленскэнерго» на конец года с учетом ИПЦ		2 769 943	2 600 937	1 944 583	989 261	0

Результаты расчета долгосрочных единых (котловых) тарифов на долгосрочный период 2025-2029гг.
для прочих потребителей Смоленской области

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения							
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
			I полугодие				II полугодие			
2025 год										
1.1.	Двухставочный тариф									
1.1.1.	- ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 412 980,16	2 427 098,73	2 543 306,77	2 569 621,42	1 544 387,31	2 652 818,91	2 779 834,30	2 808 596,21
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	190,43	432,85	556,02	1 176,81	201,85	458,82	589,38	1 247,42
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,34526	4,05088	4,55684	5,76041	2,55708	4,41333	4,96228	6,25729
2026 год										
1.1.	Двухставочный тариф									
1.1.1.	- ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 544 387,31	2 652 818,91	2 779 834,30	2 808 596,21	1 671 027,07	2 870 350,06	3 007 780,71	3 038 901,10
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	201,85	458,82	589,38	1 247,42	211,95	481,76	618,85	1 309,79
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,55708	4,41333	4,96228	6,25729	2,76031	4,76054	5,35032	6,73047
2027 год										
1.1.	Двухставочный тариф									
1.1.1.	- ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 671 027,07	2 870 350,06	3 007 780,71	3 038 901,10	1 789 670,00	3 074 144,92	3 221 333,14	3 254 663,08
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	211,95	481,76	618,85	1 309,79	220,43	501,03	643,60	1 362,18
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,76031	4,76054	5,35032	6,73047	2,94972	5,08360	5,71101	7,16773
2028 год										
1.1.	Двухставочный тариф									
1.1.1.	- ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 789 670,00	3 074 144,92	3 221 333,14	3 254 663,08	1 801 107,73	3 136 780,08	3 287 044,61	3 677 255,31
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	220,43	501,03	643,60	1 362,18	229,24	521,07	669,35	1 416,67
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,94972	5,08360	5,71101	7,16773	2,97598	5,19701	5,84013	7,97603
2029 год										
1.1.	Двухставочный тариф									
1.1.1.	- ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 801 107,73	3 136 780,08	3 287 044,61	3 677 255,31	1 873 152,04	3 262 251,28	3 418 526,39	3 824 345,52
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	229,24	521,07	669,35	1 416,67	238,41	541,92	696,12	1 473,34
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,97598	5,19701	5,84013	7,97603	3,09502	5,40489	6,07373	8,29507

Результаты расчета долгосрочных единых (котловых) тарифов на долгосрочный период 2025-2029 гг. для населения и приравненных к нему категорий потребителей Смоленской области

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год	
			I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
<p>1. Население и приравненные к нему категории (тарифы, указываются без учета НДС)</p> <p>1.1. Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в составе многоквартирных домов, наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие коммунальные услуги специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>												
1.2.	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		1,51851	1,60962	1,60962	1,69010	1,69010	1,75770	1,75770	1,82801	1,82801	1,90113
	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *	руб./кВт·ч	3,52688	3,73850	3,73850	3,92542	3,92542	4,08244	4,08244	4,24574	4,24574	4,41557
	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		6,26022	6,63583	6,63583	6,96762	6,96762	7,24633	7,24633	7,53618	7,53618	7,83763
<p>1.2. Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в составе многоквартирных домов, наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>												
	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		0,08097	0,08582	0,08582	0,09011	0,09011	0,09372	0,09372	0,09747	0,09747	0,10137
	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *	руб./кВт·ч	1,69355	1,79516	1,79516	1,88492	1,88492	1,96032	1,96032	2,03873	2,03873	2,12028
	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		3,61022	3,82683	3,82683	4,01817	4,01817	4,17890	4,17890	4,34605	4,34605	4,51990
<p>1.3. Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в составе многоквартирных домов, наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>												
	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		0,28988	0,30727	0,30727	0,32264	0,32264	0,33554	0,33554	0,34896	0,34896	0,36292
	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *	руб./кВт·ч	1,69355	1,79516	1,79516	1,88492	1,88492	1,96032	1,96032	2,03873	2,03873	2,12028
	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		3,61022	3,82683	3,82683	4,01817	4,01817	4,17890	4,17890	4,34605	4,34605	4,51990

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год	
			I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1.4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроподогревательными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищество собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в составе многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилье на основании специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилищного фонда;</p>											
	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		0,24941	0,26438	0,27760	0,27760	0,28870	0,28870	0,28870	0,30025	0,30025	0,31226
	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *	руб./кВт·ч	1,69355	1,79516	1,88492	1,88492	1,96032	1,96032	1,96032	2,03873	2,03873	2,12028
	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		3,61022	3,82683	4,01817	4,01817	4,17890	4,17890	4,17890	4,34605	4,34605	4,51990
1.5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищество собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов, наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилье на основании специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилищного фонда;</p>											
	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		0,27335	0,28975	0,30424	0,30424	0,31641	0,31641	0,31641	0,32906	0,32906	0,34223
	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *	руб./кВт·ч	1,69355	1,79516	1,88492	1,88492	1,96032	1,96032	1,96032	2,03873	2,03873	2,12028
	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		3,61022	3,82683	4,01817	4,01817	4,17890	4,17890	4,17890	4,34605	4,34605	4,51990
1.6.	<p>Потребители, приравненные к населению:</p>											
1.6.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищество собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилье на основании специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товарищество собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилье на основании специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилищного фонда;</p>											
	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		1,51855	1,60966	1,69015	1,69015	1,75775	1,75775	1,75775	1,82806	1,82806	1,90119
	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *	руб./кВт·ч	3,52688	3,73850	3,92542	3,92542	4,08244	4,08244	4,08244	4,24574	4,24574	4,41557
	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		6,26022	6,63383	6,96762	6,96762	7,24633	7,24633	7,24633	7,53618	7,53618	7,83763
1.6.2.	<p>Средовладельческие некоммерческие товарищества и опгороднические некоммерческие товарищества.</p>											

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год	
			I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1.6.3.	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *	руб./кВт·ч	1,51905	1,61019	1,61019	1,69070	1,75833	1,69070	1,75833	1,75833	1,82866	1,90181
	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		3,52688	3,73850	3,73850	3,92542	4,08244	3,92542	4,08244	4,08244	4,24574	4,41557
	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		6,26022	6,63583	6,63583	6,96762	7,24633	6,96762	7,24633	7,24633	7,53618	7,83763
	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осушенными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.		1,51855	1,60966	1,60966	1,69015	1,75775	1,69015	1,75775	1,75775	1,82806	1,90119
1.6.4.	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *	руб./кВт·ч	3,52688	3,73850	3,73850	3,92542	4,08244	3,92542	4,08244	4,08244	4,24574	4,41557
	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		6,26022	6,63583	6,63583	6,96762	7,24633	6,96762	7,24633	7,24633	7,53618	7,83763
	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		1,51762	1,60868	1,60868	1,68911	1,75668	1,68911	1,75668	1,75668	1,82695	1,90002
	Сохраняющиеся за счет прихода религиозные организации.		3,52688	3,73850	3,73850	3,92542	4,08244	3,92542	4,08244	4,08244	4,24574	4,41557
1.6.5.	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *	руб./кВт·ч	1,48340	1,57240	1,57240	1,65102	1,71706	1,65102	1,71706	1,71706	1,78575	1,85718
	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		3,52688	3,73850	3,73850	3,92542	4,08244	3,92542	4,08244	4,08244	4,24574	4,41557
	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		6,26022	6,63583	6,63583	6,96762	7,24633	6,96762	7,24633	7,24633	7,53618	7,83763
	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии.		1,48340	1,57240	1,57240	1,65102	1,71706	1,65102	1,71706	1,71706	1,78575	1,85718
1.6.6.	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *	руб./кВт·ч	1,52830	1,62000	1,62000	1,70100	1,76904	1,70100	1,76904	1,76904	1,83980	1,91340
	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		3,52688	3,73850	3,73850	3,92542	4,08244	3,92542	4,08244	4,08244	4,24574	4,41557
	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) *		6,26022	6,63583	6,63583	6,96762	7,24633	6,96762	7,24633	7,24633	7,53618	7,83763
	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		1,52830	1,62000	1,62000	1,70100	1,76904	1,70100	1,76904	1,76904	1,83980	1,91340

Примечание:

* - Диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) определены Постановлением Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области от 20.12.2023 № 309 "Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения Смоленской области"

Результаты расчета величины перекрестного субсидирования и ставок перекрестного субсидирования на период 2025-2029 гг.

№ п/п	Прочие потребители	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	I полугодие				Всего	II полугодие			
				ВН	СН1	СН2	НН		ВН	СН1	СН2	НН
2025 год												
1.1.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс руб.	1 634 501	1 002 727	43 932	487 643	100 199	1 684 016	1 098 997	51 701	451 855	81 463
1.2.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт в мес. руб./МВт.ч	838 675 1 325,67	1 002 948 1 529,52	1 261 730 1 880,84	883 323 1 389,54	276 597 493,38	880 191 1 389,75	1 104 014 1 683,65	1 381 415 2 059,25	840 831 1 322,69	237 524 423,69
2026 год												
1.1.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс руб.	1 776 681	1 124 032	50 364	484 074	118 210	1 837 956	1 210 095	58 104	486 687	83 071
1.2.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт в мес. руб./МВт.ч	901 718 1 424,79	1 104 951 1 685,08	1 390 136 2 072,25	872 945 1 373,21	326 276 582,00	950 034 1 499,47	1 194 720 1 821,98	1 492 021 2 224,13	901 606 1 418,30	242 182 432,00
2027 год												
1.1.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс руб.	1 906 904	1 261 907	44 109	460 950	139 938	1 951 241	1 344 737	50 124	454 209	102 171
1.2.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт в мес. руб./МВт.ч	949 082 1 498,59	1 196 170 1 824,19	1 200 478 1 789,53	830 297 1 306,12	386 199 688,89	988 793 1 559,59	1 280 222 1 952,37	1 269 129 1 891,87	840 482 1 322,14	297 828 531,26
2028 год												
1.1.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс руб.	2 051 972	1 363 045	47 169	493 725	148 033	1 811 098	966 825	36 054	495 008	313 210
1.2.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт в мес. руб./МВт.ч	1 015 901 1 603,85	1 281 443 1 954,23	1 283 743 1 913,65	886 338 1 394,28	408 487 728,65	912 892 1 439,66	912 892 1 392,18	912 892 1 360,83	912 892 1 436,05	912 892 1 628,38
2029 год												
1.1.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс руб.	1 945 666	1 024 901	35 350	536 720	348 695	1 884 171	1 006 112	37 462	515 113	325 484
1.2.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт в мес. руб./МВт.ч	962 078 1 518,84	962 078 1 467,19	962 078 1 434,15	962 078 1 513,42	962 078 1 716,12	948 543 1 495,84	948 543 1 446,55	948 543 1 413,98	948 543 1 492,13	948 543 1 691,98