Информация об условиях заключенного соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности и (или) изменениях, вносимых в соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, о расторжении соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности

(подпункт «ф» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами заключения, изменения и расторжения соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» и Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) между агентством по тарифам Приморского края (далее — Регулирующий орган) и АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») (далее - Организация) заключено Соглашение на период 2026-2030 годы

Приказом ФАС России от 30.09.2025 № 757/25 согласовано заключение Соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

К обязательствам Организации в соответствии с настоящим Соглашением относятся:

а) достижение плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Приложением № 1 к настоящему Соглашению;

Показатели надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии для сетевых организаций, предусмотренные Соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, определяются в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования.

б) достижение плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Приложением № 2 к настоящему Соглашению;

Показатели качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии для сетевых организаций, предусмотренные Соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, определяются в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования.

в) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, принадлежащих на праве собственности и ином законном основании Организации в соответствии с Приложением № 3 к настоящему Соглашению.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определяется в соответствии с пунктом 40 (1) Основ ценообразования.

г) реализация 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 за счет средств, учитываемых при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в

соответствии с приложением № 6.

Оценка исполнения обязательств Организации производится ежегодно за истекший год в течении действия Соглашения в порядке, определенном Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

К обязательствам Регулирующего органа в соответствии с настоящим Соглашением относятся:

а) расчет необходимой валовой выручки Организации с соблюдением параметров регулирования, указанных в пункте 2 настоящего Соглашения. Расчет необходимой валовой выручки и ежегодная корректировка необходимой валовой выручки производится в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

а (1) параметры регулирования, используемые в качестве долгосрочных, принимаются на период действия соглашения в следующем порядке:

- на 2026-2027 годы – на уровне долгосрочных параметров регулирования, утвержденных постановлением агентства по тарифам Приморского края от 25.11.2022 № 65/21 и соответствуют указанным в приложениях № 1, № 2, № 3;

- параметры регулирования, указанные в приложении № 1, определены на 2028-2030 годы в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования, с улучшением показателей, определенных постановлением агентства по тарифам Приморского края от 25.11.2022 № 65/21 на последний год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы, в порядке определения темпа улучшения, предусмотренном Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256;

- параметры регулирования, указанные в приложениях № 2, № 3 на 2028-2030 годы определены на уровне параметров, определенных постановлением агентства по тарифам Приморского края от 25.11.2022 № 65/21 на последний год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годы;

а (2) расчет операционных (подконтрольных) расходов на период 2026-2030 годы осуществляется в порядке, определенном пунктом 11 (1) и формулой 9.3 Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, и в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в течение срока действия соглашения исходя из долгосрочных параметров, в том числе базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса эффективности подконтрольных расходов, утвержденных постановлением агентства по тарифам Приморского края от 25.11.2022 № 65/21;

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 операционных (подконтрольных) расходов, в соответствии с пунктами 34(2) - 34(3) Основ ценообразования и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

в) определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Приморского края путем их индексации в следующем порядке:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на первое полугодие i года устанавливаются равными размерам единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденным на второе полугодие i-1 года, на 2-ое полугодие i года -в порядке индексации согласно Приложению № 4 к настоящему Соглашению.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются 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, утвержденными Приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22, с дифференциацией по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, в рамках предельных уровней, определяемых ФАС России.

г) учет в течение срока действия настоящего Соглашения результатов деятельности организации до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего Соглашения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Распределение учитываемых результатов деятельности по годам в течение срока действия Соглашения, определено в Приложении № 5 к настоящему Соглашению.

д) учет результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего Соглашения, в том числе по истечении срока его действия с распределением суммарной величины положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки в течении периода, которые не может быть более 5 лет;

е) 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;

ж) инициирование в порядке и в рамках полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и Приморского края, компенсации за счет средств бюджета Приморского края недополученных доходов организации в случае установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании организации, ниже экономически обоснованного уровня, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов), при условии утверждения предельных максимальных тарифов на передачу ФАС России на уровне, предусмотренном настоящим Соглашением;

з) иные обязательства:

установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии с учетом изменения структуры потребления электрической энергии (мощности) по группам потребителей и уровням напряжения относительно принятых при установлении тарифов, согласно п. 64 Основ ценообразования. Структура потребления электрической энергии (мощности) по группам потребителей и уровням напряжения на очередной период

регулирования формируется с учетом информации о сведениях об отпуске (передаче) электроэнергии АО «ДРСК» (филиал «Приморские электрические сети») отдельным категориям потребителей, представляемой по форме государственной статистической отчетности № 46-ЭЭ (передача).

Регулирующий орган вправе инициировать финансирование за счет средств бюджета субъекта Российской Федерации отдельные расходы, предусмотренные пунктами 18 и 19 Основ ценообразования и не учтенные в необходимой валовой выручке организации.

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

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.

Приложение 1

Плановые значения показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии АО «ДРСК» (филиал «Приморские электрические сети»)

№ п/п	Наименование показателя	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi), час	3,3537	3,3034	3,2538	3,2050	3,1570
2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi), шт.	1,9514	1,8726	1,8445	1,8168	1,7896

Приложение 2

Плановые значения показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии АО «ДРСК» (филиал «Приморские электрические сети»)

№ п/п	Наименование показателя	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	Показатель уровня качества оказываемых услуг	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000

Приложение 3

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, принадлежащих на праве собственности и ином законном основании АО «ДРСК» (филиал «Приморские электрические сети»).

№	Наименование показателя	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %	6,52%	6,52%	6,52%	6,52%	6,52%

Приложение 4

Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Приморского края на 2026-2030 годы

1. Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению и приравненных к нему категориям потребителей.

	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
	2026 г. (2 полугодие)			
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2026}$+10,8%	$СЭП_{2026}$+6,4%	$СЭП_{2026}$+4,2%	$СЭП_{2026}$+6,4%
Ставка за потери (руб./МВт.	$СЭП_{2026}$+0,3%	$СЭП_{2026}$+0%	$СЭП_{2026}$+0%	$СЭП_{2026}$+0,5%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2026}$+0,4%	$СЭП_{2026}$+0,9%	$СЭП_{2026}$+6,3%	$СЭП_{2026}$+1,1%
	2027 г. (2 полугодие)			
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2027}$+1,0%	$СЭП_{2027}$+1,0%	$СЭП_{2027}$+1,0%	$СЭП_{2027}$+1,0%
Ставка за потери (руб./МВт	$СЭП_{2027}$+2,5%	$СЭП_{2027}$+2,6%	$СЭП_{2027}$+2,5%	$СЭП_{2027}$+4,0%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП^{2027}$ +0%	$СЭП_{2027}$+5,6%	$СЭП_{2027}$+0%	$СЭП_{2027}$+9,8%
	2028 г. (2 полугодие)			
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2028}$+2,0%	$СЭП_{2028}$+0%	$СЭП_{2028}$+3,3%	$СЭП_{2028}$+0,6%
Ставка за потери (руб./МВт.	$СЭП_{2028}$+0,2%	$СЭП_{2028}$+0%	$СЭП_{2028}$+0,2%	$СЭП_{2028}$+0,8%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2028}$+0%	$СЭП_{2028}$+3,9%	$СЭП_{2028}$+0%	$СЭП_{2028}$+0%
	2029г. (2 полугодие)			
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2029}$ +0%	$СЭП_{2029}$ +0%	$СЭП_{2029}$ +3,6%	$СЭП_{2029}$ +0%
Ставка за потери (руб./МВт.	$СЭП_{2029}$ +0,2%	$СЭП_{2029}$ +0,1%	$СЭП_{2029}$ +0,3%	$СЭП_{2029}$ +0,9%

Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2029}$ +0%	$СЭП_{2029}$ +0,9%	$СЭП_{2029}$ +0,7%	$СЭП_{2029}$ +3,0%
	2030 г. (2 полугодие)			
Ставка на содержание электрических сетей (руб/МВт.мес.)	$СЭП_{2030}$ +0%	$СЭП_{20230}$ +0%	$СЭП_{2030}$ +4,6%	$СЭП_{2030}$ +0%
Ставка за потери (руб./МВт.	$СЭП_{2030}$ +0,3%	$СЭП_{20230}$ +0,4%	$СЭП_{2030}$ +0,4%	$СЭП_{2030}$ +1,0%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	$СЭП_{2030}$ +0%	$СЭП_{2030}$ +2,3%	$СЭП_{2030}$ +2,2%	$СЭП_{2030}$ +3,4%

Примечание:

$СЭП_N$ - рост регулируемых тарифов сетевых организаций в году N для всех категорий потребителей в среднем по стране согласно разделу «Цены и тарифы в электроэнергетике» Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России. Применению при установлении тарифов на очередной период регулирования, подлежат показатели Прогноза, действующего на момент утверждения (цен) тарифов.

Изменения в настоящее Соглашение, в части изменения существенных условий Соглашения вносятся в порядке, установленном пунктами 7 - 14(1) Правил, заключения, изменения, расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, подлежат согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в порядке, установленном пунктами 15 - 19 Правил заключения, изменения, расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, и вступают в силу в порядке, установленном пунктом 21 Правил заключения, изменения, расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности. Внесение изменений в настоящее Соглашение допускается только в случае изменения параметров инвестиционной программы и (или) в случае изменения прогнозных объемов поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на очередной период регулирования относительно величин, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на текущий период регулирования.

В случае внесения в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке изменений в инвестиционную программу Организации в обязательном порядке вносятся изменения в настоящее Соглашение. Если изменения в настоящее Соглашение вносятся только в части изменений параметров инвестиционной программы (за исключением случаев снижения совокупного объема финансирования инвестиционной программы организации за счет выручки от реализации товаров (услуг) от объема, предусмотренного в соглашении), то согласование такого изменения с федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов не осуществляется.

Условия соглашения могут быть изменены не чаще одного раза в год путем внесения изменений в настоящее Соглашение.

2. Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для группы «население и приравненных к нему категорий потребителей».

Установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей осуществляется 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, утвержденными Приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22, с дифференциацией по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, в рамках предельных уровней, определяемых ФАС России.

Приложение 5

Учёт в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности организации до перехода к государственному регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего соглашения

тыс. рублей

№	Показатели	2024 год	2025 год	2026год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	**Величина экономически обоснованных расходов, ранее подтвержденных, но не учтенных при установлении тарифов**	3 521 004,58	874 740,48					
1.1	Экономически обоснованные расходы, не учтенные на 2024 год	904 782,03						
1.2	Отклонение товарной выручки за 2021, в ценах 2024 года	1 184 034,14						
1.3	Отклонение товарной выручки за 2022, в ценах 2024 года	1 432 188,42						
1.4	Экономически обоснованные расходы, не учтенные на 2025 год		874 740,48					
2.	**Возврат экономически обоснованных расходов, ранее подтвержденных, но не учтенных при установлении тарифов**		300 000	850 000	850 000	850 000	850 000	1 460 553
3.	Индекс потребительских цен ($ИПЦ_N$) *	108,5%	$ИПЦ_{2025}$	$ИПЦ_{2026}$	$ИПЦ_{2027}$	$ИПЦ_{2028}$	$ИПЦ_{2029}$	$ИПЦ_{2030}$
4.	**Итого величина экономически обоснованных расходов**		**3 521 004,58*$ИПЦ_{2025}$ +874 740,48-300 000**					

*Индекс потребительских цен ($ИПЦ_N$) подлежит применению согласно действующему на момент утверждения (цен) тарифов Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период.

Отклонения товарной выручки в ценах 2024 года определены с учетом ИПЦ на 2022 год - 113,8%, на 2023 год - 105,9%, на 2024 год — 108,5%. Возврат экономически обоснованных расходов, ранее подтвержденных, но не учтенных при установлении тарифов определен с учетом ИПЦ на 2025 год — 105,4%, на 2026 -2030 годы — 104%.

Возврат экономически обоснованных расходов ранее подтвержденных, но не учтенных при установлении тарифов, в течение срока действия Соглашения осуществляется с учетом индексов потребительских цен согласно последнему опубликованному на момент установления цен (тарифов) Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации.

Приложение 6

Реализация инвестиционной программы АО «ДРСК» филиал «Приморские электрические сети» в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике за счет средств, учитываемых при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

млн рублей

Показатели	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
Финансирование инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифа) по передаче электрической энергии, без учета НДС, в том числе по источникам: *	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0
Амортизация основных средств	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0
Прибыль на капитальные вложения	-	-	-	-	-

*На момент подписания Соглашения объемы финансирования инвестиционной программы филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» определены в соответствии с проектом инвестиционной программы АО «ДРСК» на 2025 - 2030 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДРСК», утвержденную приказом Минэнерго России от 12.12.2024 № 34@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ДРСК» на 2024 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДРСК», утвержденную приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 26@». В случае отклонения объемов финансирования инвестиционной программы Организации за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) на 2026 - 2030 годы в соответствии с утвержденной (скорректированной) в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке инвестиционной программой от объемов финансирования инвестиционной программы, указанных в Приложении № 6, учитывается реализация Организацией инвестиционной программы в соответствии с теми решениями об ее утверждении и (или) изменении, которые приняты в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.