

**Оценка
соответствия территориальных сетевых организаций критериям отнесения
территориальных сетевых организаций к системообразующим
территориальным сетевым организациям на территории
Республики Дагестан**

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан в соответствии с положениями Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и постановления Правительства Российской Федерации от 28 августа 2024 г. № 1159 «Об утверждении критериев отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и Правил определения системообразующих территориальных сетевых организаций» информирует, что на территории Республики Дагестан территориальная сетевая организация ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») соответствует Критериям отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 августа 2024 г. № 1159 (далее – Критерии СТСО).

Полное наименование территориальной сетевой организации:

Филиал Публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (ОГРН: 1062632029778)

Сведения, на основании которых сделан вывод о соответствии критериям системообразующей территориальной сетевой организации:

№ п/п	Наименование критерия	Сведения, позволяющие сделать вывод о соответствии критерию
1.	Соответствие территориальной сетевой организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184, на очередной расчетный период регулирования	1.1. ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») для осуществления регулируемой деятельности на праве собственности использует трансформаторные подстанции 35-110 кВ и трансформаторные подстанции 6-10/0,4 кВ мощностью силовых трансформаторов 4 530,28 МВА; 1.2. ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») для осуществления регулируемой деятельности на праве собственности эксплуатирует 36 727,69 км линий электропередач на уровнях напряжения ВН, СН1, СН2 и НН. 1.3. За 2021-2023 годы у ПАО «Россети

Северный Кавказ» (филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») отсутствуют 3 факта применения органом регулирования понижающих коэффициентов и корректировок, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»), уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировок цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае предоставления недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных;

1.4. Для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению имеется выделенный абонентский номер (телефон горячей линии энергетиков «Светлая линия 220») 8-800-220-0-220;

1.5. Официальный сайт ПАО «Россети Северный Кавказ» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.rossetisk.ru;

1.6. Объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Дагестан и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Дагестан и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с

		целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, во владении и (или) пользовании отсутствуют.																																										
2.	<p>Владение территориальной сетевой организацией на праве собственности и (или) на ином законном основании в году, в котором определяется системообразующая территориальная сетевая организация, а также в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих указанному году, и на срок не менее долгосрочного периода регулирования, определенного пунктом 2 части I Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжения 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм</p>	<p>Суммарная протяженность по трассе ВЛ и КЛ проектным классом напряжения 110 кВ и выше ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») за период 2019-2026 гг.:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>ВЛ 110 кВ и выше</th> <th>КЛ 110 кВ и выше</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2019 год (факт)</td> <td>2 447,83</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2020 год (факт)</td> <td>2 447,63</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2021 год (факт)</td> <td>2 447,63</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2022 год (факт)</td> <td>2 447,63</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2023 год (факт)</td> <td>2 447,63</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2024 год (ожидание)</td> <td>2 447,63</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2025 год (план)</td> <td>2 417,92</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2026 год (план)</td> <td>2 417,92</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table> <p>Суммарная протяженность по трассе ВЛ и КЛ проектным классом напряжения 110 кВ и выше АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Кавказский») за период 2019-2026 гг.:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>ВЛ 110 кВ и выше</th> <th>КЛ 110 кВ и выше</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2019 год (факт)</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2020 год (факт)</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2021 год (факт)</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2022 год (факт)</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>		ВЛ 110 кВ и выше	КЛ 110 кВ и выше	2019 год (факт)	2 447,83	0	2020 год (факт)	2 447,63	0	2021 год (факт)	2 447,63	0	2022 год (факт)	2 447,63	0	2023 год (факт)	2 447,63	0	2024 год (ожидание)	2 447,63	0	2025 год (план)	2 417,92	0	2026 год (план)	2 417,92	0		ВЛ 110 кВ и выше	КЛ 110 кВ и выше	2019 год (факт)	0	0	2020 год (факт)	0	0	2021 год (факт)	0	0	2022 год (факт)	0	0
	ВЛ 110 кВ и выше	КЛ 110 кВ и выше																																										
2019 год (факт)	2 447,83	0																																										
2020 год (факт)	2 447,63	0																																										
2021 год (факт)	2 447,63	0																																										
2022 год (факт)	2 447,63	0																																										
2023 год (факт)	2 447,63	0																																										
2024 год (ожидание)	2 447,63	0																																										
2025 год (план)	2 417,92	0																																										
2026 год (план)	2 417,92	0																																										
	ВЛ 110 кВ и выше	КЛ 110 кВ и выше																																										
2019 год (факт)	0	0																																										
2020 год (факт)	0	0																																										
2021 год (факт)	0	0																																										
2022 год (факт)	0	0																																										

<p>протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжения 110 кВ и выше, которые принадлежат на праве собственности или ином законном основании любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации.</p>	2023 год (факт)	0	0
	2024 год (ожидание)	0	0
	2025 год (план)	0	0
	2026 год (план)	0	0
	Суммарная протяженность по трассе ВЛ и КЛ проектным классом напряжения 110 кВ и выше ОАО «РЖД» (филиал «Трансэнерго» СП «СКДЭ») за период 2019-2026 гг.:		
		ВЛ 110 кВ и выше	КЛ 110 кВ и выше
	2019 год (факт)	0	0
	2020 год (факт)	0	0
	2021 год (факт)	0	0
	2022 год (факт)	0	0
	2023 год (факт)	0	0
2024 год (ожидание)	0	0	
2025 год (план)	0	0	
2026 год (план)	0	0	
3.	<p>В отношении территориальной сетевой организации не введена какая-либо из процедур, применяемых в деле о банкротстве</p>	<p>Согласно данным, содержащимся в едином федеральном реестре сведений о банкротстве, в отношении ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») не введена какая-либо из процедур, применяемых в деле о банкротстве</p>	
4.	<p>В едином государственном реестре юридических лиц отсутствуют сведения о нахождении территориальной</p>	<p>Согласно данным, содержащимся в едином государственном реестре юридических лиц, ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети</p>	

	сетевой организации в процессе ликвидации	Северный Кавказ» - «Дагэнерго») не находится в процессе ликвидации
5.	Период оборота просроченной кредиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями в административных границах субъекта Российской Федерации, не превышает период оборота просроченной дебиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах в административных границах субъекта Российской Федерации по состоянию на конец каждого календарного года (оценка соответствия данному критерию производится ежегодно)	В соответствии с Правилами ¹ оценка соответствия критерию проводится со 2 года после определения решением высшего должностного лица субъекта РФ системообразующей территориальной сетевой организации
6.	Отсутствие фактов установления в соответствии с Правилами оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики,	Отсутствуют факты установления уровня готовности системообразующей территориальной сетевой организации к работе в отопительный сезон «Не готов». В соответствии с пунктом 6 Критериев ² оценка соответствия данному критерию производится не ранее чем по истечении 5 лет с даты начала

¹ Порядок определения системообразующей территориальной сетевой организации, утв. постановлением Правительства РФ от 28.08.2024 № 1159.

² Критерии отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2024 № 1159.

<p>утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543, уровня готовности системообразующей территориальной сетевой организации к работе в отопительный сезон «Не готов» на дату ежегодного принятия Министерством энергетики Российской Федерации решения о готовности (оценка соответствия данному критерию производится не ранее чем по истечении 5 лет с даты начала осуществления деятельности в качестве системообразующей территориальной сетевой организации и далее не чаще чем один раз в 5 лет)</p>	<p>осуществления деятельности в качестве системообразующей территориальной сетевой организации</p>
--	--

Вывод: на основании приведенных сведений ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») соответствует критериям системообразующей территориальной сетевой организации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.08.2024 № 1159.