

**Оценка
соответствия системообразующей территориальной сетевой организации,
определенной на территории Республики Дагестан, требованиям пунктов 1, 5
критериев отнесения территориальных сетевых организаций
к системообразующим территориальным сетевым организациям**

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» (далее - Критерии СТСО) информирует, что на территории Республики Дагестан территориальная сетевая организация ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») соответствует Критериям СТСО.

Распоряжением Главы Республики Дагестан от 05.09.2024 № 105-рг ПАО «Россети Северный Кавказ» (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго») определен в качестве системообразующей территориальной сетевой организации на территории Республики Дагестан.

В соответствии с положениями абзаца четвертого пункта 3 Правил определения системообразующих территориальных сетевых организаций Минэнерго РД проведена оценка на соответствие филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» требованиям пунктов 1 и 5 Критериев ТСО.

Сведения, позволяющие идентифицировать территориальную сетевую организацию, соответствующую Критериям СТСО (полное наименование и основной государственный регистрационный номер):

Филиал Публичного акционерного общества «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (ИНН 2632082033; ОГРН: 1062632029778).

Оценка
соответствия системообразующей территориальной сетевой организации,
определенной на территории Республики Дагестан, требованиям пунктов 1, 5
критериев отнесения территориальных сетевых организаций
к системообразующим территориальным сетевым организациям

№ пункта Критериев	Критерий	Соответствие/несоответствие критерию
1	Соответствие ТСО критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», на очередной расчетный период регулирования	Соответствует (анализ представлен в приложении № 1).
5	Период оборота просроченной кредиторской задолженности СТСО за услуги по передаче электрической энергии, оказанные ТСО в административных границах субъекта Российской Федерации, не превышает период оборота просроченной дебиторской задолженности СТСО 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 этому критерию производится ежегодно).	Соответствует (анализ представлен в приложении № 2).

Сведения, на основании которых был сделан вывод о соответствии территориальной сетевой организации требованиям пункта 1 критериев на территории Республики Дагестан

№ пп	Наименование критерия	Параметры
1	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА	5552,65 МВА
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км , не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:	40221,16 км
	110 кВ и выше	2305,07 км
	35 кВ	2129,77 км
	1 - 20 кВ	16584,05 км
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	19202,27 км
3	Отсутствие за 5 предшествующих расчетных периода регулирования 5 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен	Отсутствует

	(тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8-800-220-0-220
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	www.rossetisk.ru
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых 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 соответствующего субъекта Российской Федерации 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.	Отсутствуют
7	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностраный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	Не находится

Приложение № 2

Сведения на основании которых был сделан вывод о соответствии территориальной сетевой организации требованиям пункта 5 критериев на территории Республики Дагестан

№ п/п	Показатели	Обозначение	Ед. изм.	Факт 2025 г.
1	Показатель периода оборота просроченной кредиторской задолженности филиала "Дагэнерго" за услуги по передаче электрической энергии, оказанные ТСО в административных границах Республики Дагестан. $T_i^{\text{кред}} = \frac{Z_i^{\text{кред}}}{W_i^{\text{кред}}} \times t_i$			
1.1	Просроченная кредиторская задолженность СТСО за услуги по передаче электрической энергии, оказанные СТСО территориальным сетевым организациям	$Z_i^{\text{кред}}$	млн руб.	0,193
1.2	Стоимость услуг по передаче электрической энергии (начисления с НДС), оказанных СТСО территориальным сетевым организациям	$W_i^{\text{кред}}$	млн руб.	210,195
1.3	Количество дней	t_i	дни	365
1.4	Показатель периода оборота просроченной кредиторской задолженности СТСО за услуги по передаче электрической энергии, оказанные ТСО	$T_i^{\text{кред}}$	-	0,34
2	Показатель периода оборота просроченной дебиторской задолженности филиала "Дагэнерго" за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах, в административных границах Республики Дагестан. $T_i^{\text{деб}} = \frac{Z_i^{\text{деб}}}{W_i^{\text{деб}}} \times t_i$			
2.1	Просроченная дебиторская задолженность СТСО за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их	$Z_i^{\text{деб}}$	млн руб.	125,712

	интересах			
2.2	Стоимость услуг по передаче электрической энергии (начисления с НДС), оказанных потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах	$W_i^{\text{деб}}$	млн руб.	12 013,474
2.3	Количество дней	t_i	дни	365
2.4	Показатель периода оборота просроченной дебиторской задолженности СТСО за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии и лицам, действующим в их интересах	$T_i^{\text{деб}}$	-	3,82
3	Выполнение условия соответствия (пункта 5 Критериев СТСО) (п. 2.4 >= п.1.4)			соответствует