



Администрация Главы РСО-Алания и  
Правительства РСО-Алания

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

30 декабря 2025 г.

№ 0331-25-3

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**  
**РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ-АЛАНИЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 30 декабря 2025 года

№ 115

г. Владикавказ

**Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой  
максимальной мощности для расчета платы за технологическое  
присоединение к электрическим сетям на территории Республики  
Северная Осетия-Алания на 2026 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правилами недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 22 июля 2024 года № 489/24 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в

электроэнергетике и (или) их предельных уровней», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Региональной службе по тарифам РСО-Алания, утвержденным постановлением Правительства Республики Северная Осетия-Алания от 2 февраля 2016 года № 24, протоколом заседания Правления Региональной Службы по тарифам РСО-Алания от 30 декабря 2025 года № 115 Региональная служба по тарифам Республики Северная Осетия – Алания **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить льготные ставки и формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

1.1. В случае заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее - Правила технологического присоединения):

1) льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 1 304,42 рублей за кВт (с учетом НДС);

2) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ( $P_{(CO_{II})}$ ) определяется исходя из

стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{(\text{соц})} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; p_{\text{соц}} \cdot N\}$$

где:

$P_{\text{станд.ст.}}$  - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$p_{\text{соц}}$  - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, указанная в подпункте «1» подпункта 1.1 пункта 1 настоящего постановления;

$N$  - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

1.2. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности:

1) льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 6 316,32 рублей за кВт (с учетом НДС);

2) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ( $P_{(\text{несоц})}$ ) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{(\text{несоц})} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\}$$

где:

$r_{\text{несоц}}$  - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, указанная в подпункте «1» подпункта 1.2 пункта 1 настоящего постановления.

1.3. В случае подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности:

1) льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 6 316,32 рублей за кВт (с учетом НДС);

2) плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств ( $P_{\text{эпу до 150+мкг}}$ ) определяется по формуле:

$$P_{\text{эпу до 150+мкг}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; r_{\text{несоц}} \cdot N\} + P_{\text{эпу до 150}}$$

где:

$r_{\text{несоц}}$  - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, указанная в подпункте «1» подпункта 1.3 пункта 1 настоящего постановления;

$P_{\text{эпу до 150}}$  - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках

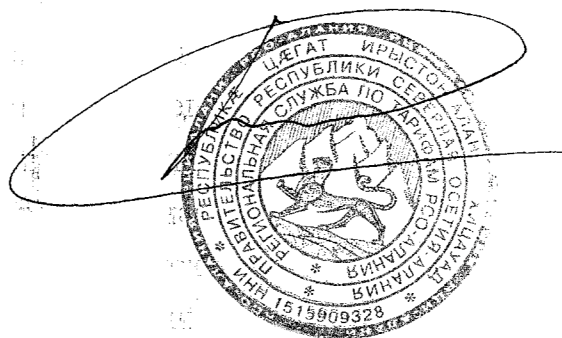
городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22, руб. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации  $P_{\text{эпу}}$  до 150 кВт приравнивается к нулю.

2. Положения пункта 1 настоящего постановления не могут быть применены в случаях, указанных в абзаце двадцать девятом пункта 17 Правил технологического присоединения.

3. Признать утратившим силу постановление Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 10 декабря 2024 года № 94 «Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Северная Осетия-Алания, на 2025 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 года.

Руководитель



В.В. Плиев