

РЕШЕНИЕ
Именем Российской Федерации

16 июня 2021 года

город Псков

Псковский областной суд в составе:
председательствующего судьи Панова И.М.,
при секретаре Гусаровой Е.А.,
с участием прокурора Петровой Н.М., представителей административного истца
Главацкой А.Н., Кузьминой Е.А., Луперовой Н.Г., Мамонтовой И.А., Назмеевой
И.О., Нестерчук И.Л., Пашкина Д.Н.,
представителей административного ответчика Булатовой Л.С., Мордашкиной Э.Н.,
Фокиной О.Н.,

рассмотрев в открытом судебном заседании административное дело по
административному исковому заявлению публичного акционерного общества
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» к
Комитету по тарифам и энергетике Псковской области о признании нормативного
правового акта недействующим в части,

установил:

Приказом Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 25 декабря
2020 года № 292-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей
электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих
сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций на территории области на 2021 год» (далее - приказ № 292-э)
установлены единые для всех территориальных сетевых организаций:

стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций области на 2021 год согласно приложению 1 к приказу;

ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения
20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт территориальных сетевых организаций
области на 2021 год согласно приложению 2 к приказу;

формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории области согласно
приложению 3 к приказу.

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная
сетевая компания Северо-Запада» в лице Псковского филиала (ПАО «МРСК
Северо-Запада»), являясь территориальной сетевой организацией (ТСО),
оказывающей услуги по передаче электрической энергии на территории Псковской

области с применением стандартизированных тарифных ставок на 2021 год, установленных приказом № 292-э, обратилось в суд с административным иском о признании недействующим с момента принятия приказа Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 25 декабря 2020 года № 292-э в части ряда стандартизированных тарифных ставок C_T , C_3 , C_s в приложении № 1 и ряда ставок за единицу максимальной мощности $C_{\frac{\max N}{2}}$, $C_{\frac{\max N}{3}}$ в приложении № 2.

В обоснование административных исковых требований указано, что произведенный Комитетом расчет оспариваемых стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности выполнен с нарушением требований статей 6, 20, 23 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пунктов 10, 11 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17.

Так, полагают, что при применении формул 29, 30, 32 пункта 27 Методических указаний № 1135/17, предусматривающих расчет ставок как среднего арифметического, для случаев, когда данные имеются только за два года или один год, соответственно, Комитету надлежало учитывать нулевые слагаемые в числителе (в случае отсутствия данных за годовой период), а в знаменателе количество годовых периодов произвольно менять в зависимости от наличия либо отсутствия данных за годовой период. Установленные в заниженном размере стандартизированные тарифные ставки использованы Комитетом для расчета ставок за единицу максимальной мощности.

Нормативный правовой акт в оспариваемой части нарушает права сетевой организации, поскольку применение заниженных стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности приводит к заключению дефицитных договоров технологического присоединения и убыточности данной деятельности.

Просит суд признать не действующим со дня вступления решения суда в законную силу приказ Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 25 декабря 2020 года № 292 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории области на 2021 год» в части установления на 2021 год:

стандартизированных тарифных ставок в Приложении № 1 к приказу:
для территорий городских населенных пунктов:

- пунктом I.2.3.1.3.2 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 5 676 697,54 руб./км;
- пунктом I.2.3.1.3.3 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200

квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 324 109,51руб./км;

- пунктом I.2.3.1.3.3 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 110 кВ и выше - 2 895 884,86 руб./км;

- пунктом I.2.3.1.4.1. Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 4200751,27руб./км;

- пунктом I.2.3.1.4.2 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 1 125 112,68руб./км;

- пунктом I.3.1.2.1.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 430 859,88руб./км;

- пунктом I.3.1.2.1.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 840 832,69руб./км;

- пунктом I.3.1.2.1.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 1 571 705,83руб./км;

- пунктом I.3.1.2.1.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 1 176 856,13руб./км;

- пунктом I.3.1.2.1.4 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 1 660 568,38руб./км;

- пунктом I.3.1.2.1.4 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 1 443 633,63руб./км;

- пунктом I.3.1.2.2.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 1 481 738,11руб./км;

- пунктом I.3.1.2.2.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 2 448 463,97руб./км;

- пунктом I.3.1.2.2.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 1 868 959,28руб./км;

- пунктом I.3.1.2.2.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 1 854 016,43руб./км;
- пунктом I.3.1.2.2.4 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 2 034 823,53руб./км;
- пунктом I.5.1.5 Строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ- 894,71руб./кВт;
- пунктом I.5.2.2 Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 237,63руб./кВт;
- пунктом I.5.2.3 Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 7137,38руб./кВт;
- пунктом I.5.2.4 Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 2 867,71руб./кВт;
- пунктом I.5.2.6 Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 5 241,30 руб./кВт;

для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

- пунктом П.2.2.1.4.1 Строительство воздушной линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 1534413,27 руб./км;
- пунктом П.2.3.1.3.3 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 791176,53 руб./км;
- пунктом П.2.3.1.4.1 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 2504781,77 руб./км.;
- пунктом П.3.1.2.1.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 591479,53 руб./км;
- пунктом П.3.1.2.1.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 803520,95 руб./км;
- пунктом П.3.1.2.1.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 1-20 кВ - 1822189,96 руб./км;
- пунктом П.3.1.2.1.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100

до 200 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 629210,59 руб./км;

- пунктом П.3.1.2.2.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 522894,81 руб./км;

- пунктом П.3.1.2.2.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 507016,09 руб./км;

- пунктом П.3.1.2.2.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 1-20 кВ - 941805,88 руб./км.;

- пунктом П.3.1.2.2.4 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 1-20 кВ - 1096140,55 руб./км;

- пунктом П.5.1.3 Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 2130,97 руб./ кВт;

- пунктом П.5.1.4 Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 1685,95 руб./ кВт;

- пунктом П.5.1.5 Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 260,32 руб./ кВт;

- пунктом П.5.2.2 Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 8442,4 руб./ кВт;

- пунктом П.5.2.3 Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно на уровне напряжения

6(10)/0,4кВ - 3064,04 руб./ кВт;

- пунктом П.5.2.4 Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 23552,44 руб./ кВт;

- пунктом П.5.2.5 Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 3767,63 руб./ кВт;

ставок за единицу максимальной мощности в Приложении № 2 к приказу:
для территорий городских населенных пунктов:

- пунктом I.2.3.1.3.2 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 3485,97 руб./кВт;

- пунктом I.2.3.1.3.3 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 283,06 руб./кВт;

- пунктом I.2.3.1.4.1 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 6721,2 руб./кВт;

- пунктом I.2.3.1.4.2 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 97509,77 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.1.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 2833,04 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.1.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 723,54 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.1.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 159,83 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.1.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 1235,86 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.1.4 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 4386,03 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.1.4 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 578,01 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.2.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 2074 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.2.1. Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 4745,36 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.2.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 2197,11 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.2.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ - 1830,85 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.2.4 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 3267,56 руб./кВт;

- для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

- пунктом П.2.2.1.4.1 Строительство воздушной линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 27926,32 руб./кВт;

- пунктом П.2.3.1.3.3 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 511,63 руб./кВт;

- пунктом П.2.3.1.4.1 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 47215,14 руб./кВт;

- пунктом П.3.1.2.1.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 11119,82 руб./кВт;

- пунктом П.3.1.2.1.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 302,5 руб./кВт;

- пунктом П.3.1.2.1.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 1398,97 руб./кВт;

- пунктом П.3.1.2.1.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 2774,46 руб./кВт;

- пунктом П.3.1.2.2.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 1742,98 руб./кВт;

- пунктом П.3.1.2.2.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 392,02 руб./кВт;

- пунктом П.3.1.2.2.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ 10кВ - 5568,43 руб./кВт.

Обязать Комитет по тарифам и энергетике Псковской области в течение месяца принять новый нормативный правовой акт, заменяющий признанный не действующим в части приказ Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 25 декабря 2020 года № 292-э.

В ходе рассмотрения дела по существу административным истцом уточнены административные иски требования. В качестве основания для признания оспариваемого приказа №292-э недействующим административный истец указывает на несоблюдение органом регулирования формы нормативного правового акта. Отмечается, что в нарушение абзаца 12 пункта 87 Основ ценообразования в приказе № 292-э не отражен размер расходов, связанный с

осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение.

В судебном заседании представители административного истца Главацкая А.Н., Кузьмина Е.А., Луперова Н.Г., Мамонтова И.А., Назмеева И.О., Нестерчук И.Л., Пашкин Д.Н. поддержали заявленные исковые требования.

Представители административного ответчика Комитета по тарифам и энергетике Псковской области Булатова Л.С., Мордашкина Э.Н., Фокина О.Н. возражали против удовлетворения исковых заявлений, полагают, что оспариваемый Приказ № 292-э принят в установленном законом порядке.

При расчете стандартизированных тарифных ставок Комитет руководствовался пунктом 11 Методических указаний № 1135/17, а именно экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили», на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на регулируемый период определил с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно приложению №1 к Методическим указаниям) за три предыдущих года по каждому мероприятию.

При этом пункт 11 Методических указаний №1135/17 предусматривает 3 варианта предоставления фактических расходов сетевой организацией: за 3 предыдущих периода, два или один. Поскольку никаких дополнительных пояснений данный пункт не содержит, доводы ПАО «МРСК Северо-Запада» о необходимости произвольного изменения формул, в случае если имеются данные за два года или один год, соответственно, т.е. в числителе использовать два или один показатель вместо трех, а в знаменателе - вместо трех также два или один, Комитет находит несостоятельными и противоречащими Методическим указаниям № 1135/17.

При установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности с использованием формул в строгом соответствии с Методическими указаниями № 1135/17 на периоды регулирования 2019, 2020, 2021 годов, Комитетом используется единообразный подход и не нарушается ни один из вышеуказанных принципов, в том числе по определению экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов).

Отмечает, что результаты деятельности Псковского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» по итогам работы за период действия утвержденных приказом №292-э на 2021 год стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, оцениваются только по окончании периода регулирования в целом по всему виду деятельности технологическое присоединение. Результат экономической деятельности сетевой организации по технологическому присоединению за год определяется как разница расходов сетевой организации по технологическому присоединению и доходов, полученных по данному виду деятельности.

Если сетевой организацией не осуществлялось в каком-то году строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, сетевая организация

предоставила фактические расходы по определенному виду строительства только за 2 года или 1 год. Следовательно, данный вид строительства при осуществлении технологического присоединения потребителя к электрическим сетям не является востребованным и осуществляется крайне редко. Таким образом, установленные Комитетом на 2021 год на основании этих данных ставки также будут редко использоваться при определении платы за технологическое присоединение или вообще не будут применяться. Таким образом, влияние конкретных ставок, установленных на основании фактических данных за 2 года или один год, на экономическое состояние в общем по виду деятельности технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации сводится к нулю.

Кроме того согласно определению Верховного Суда Российской Федерации от 24 марта 2017 года №304-ЭС16-16246 ставка тарифа не может отражать в полном объеме фактические издержки сетевой компании по оказанию соответствующей услуги конкретному лицу, так как она рассчитана из плановых величин расходов на технологическое присоединение, что неравнозначно фактическим затратам.

Заслушав объяснения лиц, участвующих в деле, исследовав материалы дела, заслушав заключение прокурора Петровой Н.М., полагавшей иск подлежащим удовлетворению, суд приходит к следующему.

В соответствии с частью 1 статьи 208 КАС РФ с административным иском заявлением о признании нормативного правового акта не действующим полностью или в части вправе обратиться лица, в отношении которых применен этот акт, а также лица, которые являются субъектами отношений, регулируемых оспариваемым нормативным правовым актом, если они полагают, что этим актом нарушены или нарушаются их права, свободы и законные интересы.

Частью 8 статьи 213 КАС РФ определены обстоятельства, которые должны быть выяснены судом при рассмотрении административного дела об оспаривании нормативного правового акта, в том числе полномочия органа на принятие нормативного правового акта; форма и вид, в которых орган, вправе принимать нормативные правовые акты; процедура принятия оспариваемого нормативного правового акта; правила введения его в действие.

В соответствии с пунктом 3 статьи 24 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают цены (тарифы), указанные в статье 23.1 данного Федерального закона, за исключением цен (тарифов), регулирование которых осуществляется Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Согласно пункту 1.1 Положения о Комитете по тарифам и энергетике Псковской области, утвержденного Постановлением Администрации Псковской области от 29 марта 2011 года №110 Комитет по тарифам и энергетике Псковской области является органом исполнительной власти области, осуществляющим государственно-властные полномочия исполнительно-распорядительного характера в области государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги), жилищно-коммунального хозяйства (в части утверждения нормативов), а также в области энергетики, энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Согласно подпункту 3.1.1 пункта 3.1 раздела 3 Положения о Комитете, Комитет по тарифам и энергетике Псковской области наделен полномочиями в области регулирования цен (тарифов) в сфере электроснабжения.

В соответствии с пунктом 1.3 Положения о Комитете, Комитет по вопросам своей компетенции принимает правовые акты в форме приказов. Приказы, принятые в пределах компетенции и во исполнение полномочий Комитета, являются обязательными для исполнения на территории области в порядке, аналогичном с исполнением актов Администрации области.

Вопросы, связанные с установлением стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2021 год согласно положениям пунктов 4.7, 4.9 Положения о Комитете, пунктов 1.5.5, 4.4, 4.5, 4.8 Порядка работы коллегии Комитета по тарифам и энергетике, утвержденного приказом Комитета от 16 марта 2016 года № 16, рассмотрены 25 декабря 2020 года на заседании коллегии Комитета с соблюдением кворума, решение которой оформлено соответствующим протоколом заседания Коллегии №60.

В соответствии с абзацем 2 статьи 2, статьей 3 Закона Псковской области от 12 февраля 2003 года №242-оз «О порядке опубликования и вступления в силу Устава и Законов области, иных нормативных правовых актов области» 28 декабря 2020 года приказ №292-э опубликован на сайте <http://pravo.pskov.ru/> - Нормативные правовые акты Псковской области и размещен совместно с протоколом заседания коллегии Комитета от 25 декабря 2020 года №60 на сайте <http://tarif.pskov.ru/>. Кроме того приказ №292-э и протокол заседания коллегии Комитета от 25 декабря 2020 года №60 направлены в Федеральную антимонопольную службу.

Приказ № 292-э вступил в силу по истечении 10 дней со дня его официального опубликования и применяется к правоотношениям, возникшим с 01 января 2021 года.

Учитывая изложенное, оспариваемый приказ Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 25 декабря 2020 года № 292-э принят уполномоченным органом, в установленной форме и с надлежащим введением его в действие.

Проверяя соответствие оспариваемого приказа нормативным правовым актам, имеющим большую юридическую силу, суд исходит из следующего.

Пунктом 1 статьи 6 Федерального закон от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике» определено, что общими принципами организации экономических отношений и основами государственной политики в сфере электроэнергетики являются соблюдение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии.

В силу требований пункта 2 статьи 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» при государственном регулировании цен (тарифов) должен соблюдаться принцип определения экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов).

Деятельность территориальных сетевых организаций в сфере электроэнергетики по оказанию услуг на оптовом и розничных рынках подлежит государственному регулированию, в том числе путем установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых

организаций и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину (пункты 1 и 4 статьи 23.1 Федерального закона «Об электроэнергетике»).

Согласно пункту 2 статьи 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов. Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с абзацем 4 пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178 размер платы за технологическое присоединение, в том числе величина стандартизированных тарифных ставок, и состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, определяются в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Согласно пункту 10 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29 августа 2017 года №1135/17 органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании представленных территориальными сетевыми организациями сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, рассчитывают стандартизированные тарифные ставки на период регулирования по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, и по мероприятиям, указанным в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»), а также с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) методом сравнения аналогов в соответствии с настоящими Методическим указанием.

Экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили», на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на регулируемый период при определении стандартизированных

тарифных ставок определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно приложению № 1 к Методическим указаниям) за три предыдущих года по каждому мероприятию.

В случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам (пункт 11 Методических указаний №1135/17).

В соответствии с разделом III Методических указаний №1135/17 ставки за единицу максимальной мощности для технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее рассчитываются по формулам 43-45(1) пункта 33 Методических указаний №1135/17, исходя из стандартизированных тарифных ставок.

Как следует из материалов дела, ПАО «МРСК Северо-Запада» в лице Псковского филиала является территориальной сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии на территории Псковской области, в связи с чем относится к числу субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль в сфере электроэнергетики.

В целях установления стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на 2021 год в Комитет обратились с заявлениями территориальные сетевые организации:

- «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»;
- филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»;
- ПАО «МРСК Северо-Запада» - письмо от 30 октября 2020 года;
- ООО «ЭнергоСети».

Обращаясь с настоящим иском, административный истец оспаривает приказ № 292-э в части правильности применения Комитетом формул 29-34.1 пункта 27 Методических указаний №1135/17, которые предусматривают расчет ставок как среднего арифметического, полагая, что необходимо учитывать нулевые слагаемые в числителе (в случае отсутствия данных за годовой период), а в знаменателе количество годовых периодов менять в зависимости от наличия либо отсутствия данных за годовой период.

Согласно протоколу заседания коллегии Комитета от 25 декабря 2020 года №60 и экспертному заключению Комитет провел экспертизу предложений территориальных сетевых организаций, сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства за 2017, 2018, 2019 годы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, а также о расходах на обеспечение средствами

коммерческого учета электрической энергии (мощности) отдельно по каждому мероприятию в соответствии с приложением №1 Методических указаний №1135/17, представленных в регулирующий орган.

По данным, включенным в выборку за каждый год (2017, 2018, 2019 годы) Комитетом определено среднее арифметическое значение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Расчет стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С5 произведен по формулам 29, 30, 32 пункта 27 Методических указаний №1135/17.

Вместе с тем, при наличии сведений относительно строительства тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются оспариваемые стандартизированные тарифные ставки либо обеспечения средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), за 1 или 2 года расчет произведен Комитетом с применением деления на 3 годовых периода.

В ходе рассмотрения дела Псковским областным судом направлен запрос в Федеральную антимонопольную службу о представлении позиции Федеральной антимонопольной службы о порядке применения при расчете стандартизированных тарифных ставок формулы (29) пункта 27 Методических указаний №1135/17, а именно о правильности применения делителя при наличии данных только за два года или один год, необходимости применения в таком случае неперемennого делителя «3», либо «2» или «1», соответственно.

Согласно пункту 1, подпункту 6.3 пункта 6 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года №331 ФАС России, являясь уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим, помимо прочего, функции по принятию нормативных правовых актов и контролю за соблюдением законодательства в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий, в том числе в электроэнергетике, правомочна давать юридическим и физическим лицам разъяснения по вопросам, отнесенным к компетенции службы.

Согласно ответу от 03 июня 2021 года №СП/45249/21 ФАС России сообщила, что в соответствии с принципами регулирования, предусмотренными статьями 6 и 23 Федерального закона «Об электроэнергетике», при использовании данных за 3 года в знаменателе формулы 29-34.1 Методических указаний №1135/17 следует использовать значение «3». В случае использования данных за 2 года следует использовать значение «2», при использовании данных за 1 год следует использовать значение «1». При этом количество слагаемых в числителе будет соответственно 3, 2 или 1.

Учитывая изложенное, приведенные положения законодательства, а также принимая во внимание позицию ФАС России, суд приходит к выводу, что примененный Комитетом по тарифам и энергетике Псковской области подход при определении ставок за единицу максимальной мощности для технологического присоединения энергопринимающих устройств нельзя признать законным и обоснованным, как противоречащий принципам соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов).

Таким образом, приказ № 292-э в оспариваемой части противоречит вышеуказанным требованиям федерального законодательства в сфере электроэнергетики, в связи с чем административный иск Псковского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» о признании его недействующим в части подлежит удовлетворению.

Согласно статье 3 КАС РФ одной из задач административного судопроизводства является защита нарушенных или оспариваемых прав и законных интересов организаций в сфере административных и иных публичных правоотношений.

В силу пункта 1 части 2 статьи 215 КАС РФ по результатам рассмотрения административного дела об оспаривании нормативного правового акта судом принимается решение об удовлетворении заявленных требований полностью или в части, если оспариваемый нормативный правовой акт полностью или в части признается не соответствующим иному нормативному правовому акту, имеющему большую юридическую силу, и не действующим полностью или в части со дня его принятия или с иной определенной судом даты.

В соответствии с разъяснениями, данными в абзаце третьем пункта 38 Постановления Пленума Верховного Суда РФ от 25 декабря 2018 года №50 «О практике рассмотрения судами дел об оспаривании нормативных правовых актов и актов, содержащих разъяснения законодательства и обладающих нормативными свойствами» в случае, если нормативный правовой акт до принятия решения суда применялся и на основании этого акта были реализованы права граждан и организаций, суд может признать его не действующим полностью или в части со дня вступления решения в законную силу.

Разрешая вопрос о том, с какого времени следует считать нормативный правовой акт недействующим, суд учитывает, что оспариваемый приказ 292-э применяется до настоящего времени, на его основании реализуются права потребителей, и в целях обеспечения стабильности правоотношений, основанных на его применении, приказ подлежит признанию недействующим с момента вступления решения суда в законную силу.

В случае, если в связи с признанием судом нормативного правового акта не действующим полностью или в части выявлена недостаточная правовая урегулированность административных и иных публичных правоотношений, которая может повлечь за собой нарушение прав, свобод и законных интересов неопределенного круга лиц, суд вправе возложить на орган государственной власти, орган местного самоуправления, иной орган, уполномоченную организацию или должностное лицо, принявшие оспариваемый нормативный правовой акт, обязанность принять новый нормативный правовой акт, заменяющий нормативный правовой акт, признанный не действующим полностью или в части (часть 4 статьи 216 КАС РФ).

Согласно разъяснениям, содержащимся в пункте 37 Постановления Пленума Верховного Суда Российской Федерации от 25 декабря 2018 года № 50 «О практике рассмотрения нормативных правовых актов и актов, содержащих разъяснения законодательства и обладающих нормативными свойствами», в случае, если в связи с признанием судом нормативного правового акта не действующим полностью или в части выявлена недостаточная правовая

урегулированность административных и иных публичных правоотношений, которая может повлечь нарушение прав, свобод и законных интересов неопределенного круга лиц, суд вправе возложить на орган государственной власти, орган местного самоуправления, иной орган, уполномоченную организацию или должностное лицо, принявшие оспариваемый нормативный правовой акт, обязанность принять новый нормативный правовой акт, заменяющий нормативный правовой акт, признанный не действующим полностью или в части.

Поскольку в связи с признанием оспариваемого приказа не действующим в части судом выявлена недостаточная правовая урегулированность спорных правоотношений, которая может повлечь за собой нарушение прав, свобод и законных интересов как административного истца, так и иных лиц, в отношении которых они применялись, на Комитет надлежит возложить обязанность принять новый нормативный правовой акт, его заменяющий, который бы учитывал выводы, изложенные в мотивировочной части настоящего судебного акта, в течение месяца со дня вступления настоящего решения в законную силу.

Приказом ФАС России от 19 июня 2018 года № 834/18 утверждены формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов согласно приложению №2 к Приказу. При этом, форма решения об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение данным приказом ФАС России не предусмотрена.

Стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности утверждены приказом №292-э в соответствии с формой, предусмотренной приложением № 6 Методических указаний № 1135/17.

Кроме того, указанные расходы сетевой организации были отражены в приказе Комитета от 28 декабря 2020 года № 294-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Псковской области на 2021 год» (отменен приказом ФАС России от 23 апреля 2021 года №393/21), в настоящее время отражены в аналогичном приказе Комитета от 31 мая 2021 года №29-э. Оспаривание размера выпадающих доходов в предмет настоящего спора не входит, его неуказание в приказе № 292-э прав сетевой организации не нарушает.

В связи с изложенным, доводы административного истца о нарушении Комитетом требований абзацев 11, 12 пункта 87 Основ ценообразования в связи с неотражением в приказе №292-э размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, не свидетельствуют о несоблюдении формы нормативного правового акта.

Руководствуясь статьями 177 - 180, 215, 216 КАС РФ, суд

решил:

административное исковое заявление публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» к Комитету по тарифам и энергетике Псковской области о признании нормативного правового акта недействующим в части удовлетворить.

Признать недействующим со дня вступления решения суда в законную силу приказ Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 25 декабря 2020 года № 292 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории области на 2021 год» в части установления на 2021 год:

стандартизированных тарифных ставок в Приложении № 1 к приказу:
для территорий городских населенных пунктов:

- пунктом I.2.3.1.3.2 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 5 676 697,54 руб./км;
- пунктом I.2.3.1.3.3 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 324 109,51руб./км;
- пунктом I.2.3.1.3.3 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 110 кВ и выше - 2 895 884,86 руб./км;
- пунктом I.2.3.1.4.1. Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 4200751,27руб./км;
- пунктом I.2.3.1.4.2 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 1 125 112,68руб./км;
- пунктом I.3.1.2.1.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 430 859,88руб./км;
- пунктом I.3.1.2.1.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 840 832,69руб./км;
- пунктом I.3.1.2.1.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 1 571 705,83руб./км;
- пунктом I.3.1.2.1.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 1 176 856,13руб./км;

-пунктом I.3.1.2.1.4 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 1 660 568,38руб./км;

-пунктом I.3.1.2.1.4 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 1 443 633,63руб./км;

-пунктом I.3.1.2.2.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 1 481 738,11руб./км;

-пунктом I.3.1.2.2.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 2 448 463,97руб./км;

-пунктом I.3.1.2.2.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 1 868 959,28руб./км;

- пунктом I.3.1.2.2.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 1 854 016,43руб./км;

- пунктом I.3.1.2.2.4 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4кВ и ниже - 2 034 823,53руб./км;

- пунктом I.5.1.5 Строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 894,71руб./кВт;

- пунктом I.5.2.2 Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 237,63руб./кВт;

- пунктом I.5.2.3 Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 7137,38руб./кВт;

- пунктом I.5.2.4 Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 2 867,71руб./кВт;

- пунктом I.5.2.6 Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 5 241,30 руб./кВт;

для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

- пунктом II.2.2.1.4.1 Строительство воздушной линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 1534413,27 руб./км;

- пунктом II.2.3.1.3.3 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 791176,53 руб./км;

- пунктом П.2.3.1.4.1 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 2504781,77 руб./км.;

- пунктом П.3.1.2.1.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 591479,53 руб./км;

- пунктом П.3.1.2.1.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 803520,95 руб./км;

- пунктом П.3.1.2.1.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 1-20 кВ - 1822189,96 руб./км;

- пунктом П.3.1.2.1.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 629210,59 руб./км;

- пунктом П.3.1.2.2.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 522894,81 руб./км;

- пунктом П.3.1.2.2.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 507016,09 руб./км;

- пунктом П.3.1.2.2.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 1-20 кВ - 941805,88 руб./км.;

- пунктом П.3.1.2.2.4 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно: на уровне напряжения 1-20 кВ - 1096140,55 руб./км;

- пунктом П.5.1.3 Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 2130,97 руб./кВт;

- пунктом П.5.1.4 Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 1685,95 руб./кВт;

- пунктом П.5.1.5 Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 260,32 руб./кВт;

- пунктом П.5.2.2 Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 8442,4 руб./кВт;

- пунктом П.5.2.3 Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно на уровне напряжения

6(10)/0,4кВ - 3064,04 руб./кВт;

- пунктом II.5.2.4 Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 23552,44 руб./ кВт;

- пунктом II.5.2.5 Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4кВ - 3767,63 руб./ кВт;

ставок за единицу максимальной мощности в Приложении № 2 к приказу:
для территорий городских населенных пунктов:

- пунктом I.2.3.1.3.2 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 3485,97 руб./кВт;

- пунктом I.2.3.1.3.3 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 283,06 руб./кВт;

- пунктом I.2.3.1.4.1 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 6721,2 руб./кВт;

- пунктом I.2.3.1.4.2 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 97509,77 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.1.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 2833,04 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.1.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 723,54 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.1.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 159,83 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.1.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 1235,86 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.1.4 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 4386,03 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.1.4 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 578,01 руб./кВт;

- пунктом I.3.1.2.2.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 2074 руб./кВт;
- пунктом I.3.1.2.2.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 4745,36 руб./кВт;
- пунктом I.3.1.2.2.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 2197,11 руб./кВт;
- пунктом I.3.1.2.2.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ - 1830,85 руб./кВт;
- пунктом I.3.1.2.2.4 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 3267,56 руб./кВт;
- для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:
- пунктом II.2.2.1.4.1 Строительство воздушной линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 27926,32 руб./кВт;
- пунктом II.2.3.1.3.3 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 511,63 руб./кВт;
- пунктом II.2.3.1.4.1 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 47215,14 руб./кВт;
- пунктом II.3.1.2.1.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 11119,82 руб./кВт;
- пунктом II.3.1.2.1.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 302,5 руб./кВт;
- пунктом II.3.1.2.1.2 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ - 1398,97 руб./кВт;
- пунктом II.3.1.2.1.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 2774,46 руб./кВт;
- пунктом II.3.1.2.2.1 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 1742,98 руб./кВт;

- 21
- пунктом II.3.1.2.2.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже - 392,02 руб./кВт;
 - пунктом II.3.1.2.2.3 Строительство кабельной линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно на уровне напряжения 1-20 кВ 10кВ - 5568,43 руб./кВт.

Обязать Комитет по тарифам и энергетике Псковской области в течение месяца принять новый нормативный правовой акт, заменяющий признанный не действующим в части приказ Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 25 декабря 2020 года № 292-э.

Обязать Комитет по тарифам и энергетике Псковской области опубликовать сообщение о принятии решения суда в течение месяца со дня вступления решения суда в законную силу в сетевом издании «Нормативные правовые акты Псковской области» (pravo.pskov.ru).

Взыскать с Комитета по тарифам и энергетике Псковской области в пользу публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» в возмещение судебных расходов 4500 (четыре тысячи пятьсот) рублей.

Решение может быть обжаловано в Первый апелляционный суд общей юрисдикции через Псковский областной суд в течение одного месяца со дня принятия в окончательной форме.

Мотивированное решение составлено 25 июня 2021 года.

Судья Псковского областного суда

Копия верна:

Судья Псковского областного суда

(подпись)

И.М. Панов

И.М. Панов

