



Министерство энергетики
Российской Федерации
(Минэнерго России)

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 42509

от 10 июля 2016 г.

П Р И К А З

14 марта 2016 г.

№ 144

Москва

Об утверждении Методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 8, ст. 1175; № 37, ст. 5153),
п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые Методические указания по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций.

Министр



А.В. Новак

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «14» марта 2016 г. № 177

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ
по расчету количественных показателей инвестиционных программ
сетевых организаций

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания определяют перечень количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы и (или) проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее – проект инвестиционной программы)) сетевой организации, раскрываемых сетевой организацией в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2005, № 7, ст. 560; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008; 2013, № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216; № 31, ст. 4226; № 36, ст. 4586; № 50, ст. 6598; 2014, № 9, ст. 907; № 8, ст. 815; № 9, ст. 919; № 19, ст. 2416; № 25, ст. 3311; № 34, ст. 4659; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст. 1175; № 20, ст. 2924; № 37, ст. 5153; № 39, ст. 5405; № 45, ст. 6256) (далее – стандарты раскрытия информации), в составе информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах, об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах (далее – количественные показатели), а также порядок расчета плановых и фактических значений количественных показателей.

2. Сетевые организации раскрывают в соответствии со стандартами раскрытия информации в составе информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах, а также информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах плановые и фактические значения следующих

количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы):

а) характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей:

показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тр}}^n$);

показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тп_тр}}^n$);

показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{лэп}}^n$);

показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{тп_лэп}}^n$);

показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S_{\text{потр}}^{\text{тп}}$);

показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S_{\text{г}}^{\text{тп}}$);

показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S_{\text{эж}}^{\text{тп}}$);

показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{\text{загр}}$);

б) характеризующих замещение (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики:

показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P_{\text{з_тр}}^n$);

показатель замены линий электропередачи ($L_{\text{з_лэп}}^n$);

показатель замены выключателей ($B_{\text{з}}^n$);

показатель замены устройств компенсации реактивной мощности ($P_{3_укрм}^n$);

показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных ($\Delta\Pi O_{\text{дист}}$);

в) характеризующих повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики:

показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta\Pi_{\text{saidi}}$);

показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг ($\Delta\Pi_{\text{saifi}}$);

показатель оценки изменения объема недоотпущенной электрической энергии ($\Delta\Pi_{\text{ens}}$);

г) характеризующих повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики:

показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения ($N_{\text{сд_тпр}}$);

показатель числа обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения, исполненных в рамках инвестиционной программы с нарушением установленного срока технологического присоединения ($N_{\text{сд_тпр}}^{\text{нс}}$);

д) характеризующих выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии:

показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства ($\Phi^{\text{тз}}$);

показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение предписаний органов исполнительной власти ($\Phi^{\text{оив}}$);

показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований регламентов рынков электрической энергии (Φ^{TRP});

е) характеризующих обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности:

показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на развитие информационной инфраструктуры (Φ^{IT});

показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Φ^{XO});

ж) характеризующих инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики:

показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на реализацию инвестиционных проектов, связанных с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики ($\Phi_{НЭ}$).

3. Плановые значения соответствующего количественного показателя рассчитываются на основе планируемых (прогнозируемых) значений показателей, используемых в соответствии с настоящими Методическими указаниями для его расчета, определенных на последний день планового периода, на который рассчитываются значения количественного показателя.

Под плановым периодом в настоящих Методических указаниях понимается год, на который рассчитываются значения количественных показателей и который не будет завершен по состоянию на дату раскрытия в соответствии со стандартами раскрытия информации сетевой организацией информации, указанной в пункте 1 настоящих Методических указаний.

4. Фактические значения соответствующего количественного показателя рассчитываются на основе отчетных данных сетевой организации по состоянию на последний день отчетного периода, на который определяются значения количественного показателя.

Под отчетным периодом в настоящих Методических указаниях понимается год, на который рассчитываются значения количественных показателей и который будет завершен по состоянию на дату раскрытия в соответствии со стандартами раскрытия информации сетевой организацией информации, указанной в пункте 1 настоящих Методических указаний.

5. Значения количественных показателей рассчитываются для всех инвестиционных проектов, групп инвестиционных проектов инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), а также для инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) в целом, если иное не определено настоящими Методическим указаниями в отношении расчета соответствующего количественного показателя.

Значения соответствующего количественного показателя для отдельных инвестиционных проектов рассчитываются в соответствии с порядком его расчета, предусмотренным настоящими Методическим указаниями.

Значения количественных показателей для групп инвестиционных проектов и инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) в целом, если иное не определено настоящими Методическим указаниями в отношении расчета соответствующего количественного показателя, определяются по следующей формуле:

$$\text{Показатель} = \sum_i \text{показатель}_{\text{ип } i}, \quad (1)$$

где $\sum_i \text{показатель}_{\text{ип } i}$ – сумма значений соответствующего количественного показателя, определенных для инвестиционных проектов i , содержащихся в группе инвестиционных проектов или инвестиционной программе (проекте инвестиционной программы) в целом.

II. Порядок расчета количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), характеризующих развитие электрической сети и (или) усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей

6. Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к

электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тр}}^n$), имеющих проектный высший класс напряжения n , указанный в кВ, определяется по следующей формуле:

$$\Delta P_{\text{тр}}^n = \sum_i P_{\text{нс_тр } i}^n + \sum_j \Delta P_{\text{тр } j}^n, \quad (2)$$

где $\sum_i P_{\text{нс_тр } i}^n$ – сумма номинальных мощностей силовых (авто-)

трансформаторов i , имеющих проектный высший класс напряжения n , которые сетевая организация в соответствующий плановый (отчетный) период планирует принять (приняла) к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и в отношении которых планирует оформить (оформлены) в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичные учетные документы по результатам реализации инвестиционного проекта (за исключением инвестиционных проектов, предусматривающих перемаркировку, дооборудование, переоборудование, установку взамен существующих силовых (авто-) трансформаторов), которые определяются по техническим паспортам (сопроводительной технической документации) соответствующих силовых (авто-) трансформаторов, МВ·А;

$\sum_j \Delta P_{\text{тр } j}^n$ – сумма планируемых (фактических) изменений номинальных

мощностей силовых (авто-) трансформаторов j , имеющих проектный высший класс напряжения n , по результатам реализации в соответствующий плановый (отчетный) период инвестиционного проекта (каждое изменение берется со знаком «+», если мощность увеличивается по результатам реализации инвестиционного проекта, и со знаком «-» – если уменьшается), в том числе при замене, перемаркировке, дооборудовании и (или) переоборудовании силовых (авто-) трансформаторов, которые определяются с учетом перемаркировки по техническим паспортам (сопроводительной технической документации) соответствующих силовых (авто-) трансформаторов как разница таких номинальных мощностей после и до реализации соответствующих инвестиционных проектов, МВ·А.

Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к

электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тр}}^n$), рассчитывается отдельно для каждого проектного высшего класса напряжения и силовых (авто-) трансформаторов, номинальные мощности (изменения номинальных мощностей) которых используются для расчета указанного показателя.

Значение увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тр}}^n$), указывается равным нулю, если инвестиционным проектом предусматривается выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, объектов электросетевого хозяйства, или объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, заключенных сетевой организацией в соответствии с Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (ч. II), ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687; № 31, ст. 4100; 2009, № 9, ст. 1103; № 8, ст. 979; № 17, ст. 2088; № 25, ст. 3073; № 41, ст. 4771; 2010, № 12, ст. 1333; № 24, ст. 2607; № 25, ст. 3175; № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41, ст. 5636; № 49, ст. 6858; № 52, ст. 7525; 2013, № 30 (ч. II), ст. 4119; № 31, ст. 4226; № 31, ст. 4236; № 32, ст. 4309; № 33, ст. 4392; № 35, ст. 4523; № 42, ст. 5373; № 44, ст. 5765; № 47, ст. 6105; № 48, ст. 6255; № 50, ст. 6598; 2014, № 7, ст. 689; № 9, ст. 913; № 11, ст. 1156; № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4513; № 32, ст. 4521; 2015, № 12, ст. 1755; № 16, ст. 2387; № 20, ст. 2924; № 25, ст. 3669; № 28, ст. 4243; № 28, ст. 4244; № 37, ст. 5153; № 40, ст. 5574) (далее соответственно – договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, Правила технологического присоединения, постановление № 861).

7. Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тп_тр}}^n$), имеющих проектный высший класс напряжения n , указанный в кВ, определяется по следующей формуле:

$$\Delta P_{\text{тп_тр}}^n = \sum_i P_{\text{нс_тр } i}^n + \sum_j \Delta P_{\text{тр } j}^n. \quad (3)$$

Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тп_тр}}^n$) рассчитывается отдельно для каждого проектного высшего класса напряжения n силовых (авто-) трансформаторов, номинальные мощности (изменения номинальных мощностей) которых используются для расчета указанного показателя.

Значение показателя увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{тп_тр}}^n$) указывается равным нулю, если инвестиционным проектом не предусматривается выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, объектов электросетевого хозяйства, или объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

8. Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{лэп}}^n$), имеющих проектный класс напряжения n , указанный в кВ, определяется по следующей формуле:

$$\Delta L_{\text{лэп}}^n = \sum_i L_{\text{нс_лэп } i}^n + \sum_j \Delta L_{\text{лэп } j}^n, \quad (4)$$

где $\sum_i L_{\text{нс_лэп } i}^n$ — сумма протяженностей по трассе линий (участков линий) электропередачи i , имеющих проектный класс напряжения n , которые сетевая организация в соответствующий плановый (отчетный) период планирует принять

(приняла) к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и в отношении которых планирует оформить (оформила) в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичные учетные документы по результатам реализации инвестиционного проекта (за исключением инвестиционных проектов, предусматривающих строительство линий (участков линий) электропередачи взамен существующих или переустройство существующих линий (участков линий) электропередачи), км;

$\sum_j \Delta L_{лэп j}^n$ – сумма планируемых (фактических) изменений протяженностей по

трассе линий (участков линий) электропередачи j , имеющих проектный класс напряжения n , по результатам реализации в соответствующий плановый (отчетный) период инвестиционного проекта (каждое изменение берется со знаком «+», если протяженность линий (участков линий) электропередачи увеличивается по результатам реализации инвестиционного проекта, и со знаком «-» – если уменьшается), в том числе при строительстве линий (участков линий) электропередачи взамен существующих или переустройстве существующих линий (участков линий) электропередачи, которые определяются как разница протяженностей после и до реализации соответствующих инвестиционных проектов, км.

Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{лэп}^n$), рассчитывается отдельно для каждого проектного класса напряжения n линий электропередачи (участков линий), протяженности (изменения протяженностей) которых используются для расчета указанного показателя.

Значение показателя увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{лэп}^n$), указывается равным нулю, если инвестиционным проектом предусматривается выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, объектов электросетевого хозяйства, или объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению

таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

9. Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{тп_лэп}}^n$), имеющих проектный класс напряжения n , указанный в кВ, определяется по следующей формуле:

$$\Delta L_{\text{тп_лэп}}^n = \sum_i L_{\text{нс_лэп}i}^n + \sum_j \Delta L_{\text{лэп}j}^n. \quad (5)$$

Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{тп_лэп}}^n$) рассчитывается отдельно для каждого проектного класса напряжения n линий электропередачи (участков линий), протяженности (изменения протяженностей) которых используются для расчета указанного показателя.

Значение показателя увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{\text{тп_лэп}}^n$) указывается равным нулю, если инвестиционным проектом не предусматривается выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, объектов электросетевого хозяйства, или объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

10. Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S_{\text{потр}}^{\text{тп}}$) определяется по следующей формуле:

$$S_{\text{потр}}^{\text{тп}} = \sum_i S_{\text{потр}i}^{\text{пм_тп}} + \sum_j S_{\text{потр}j}^{\text{усип_тп}}, \quad (6)$$

где $\sum_i S_{\text{потр}i}^{\text{пм_тп}}$ — сумма максимальных мощностей энергопринимающих устройств потребителей i , указанных в планируемых к исполнению (исполненных) в соответствующем плановом (отчетном) периоде договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, выполнение мероприятий

по технологическому присоединению которых от границ участков, на которых расположены присоединяемые энергопринимающие устройства потребителей, до существующих объектов электросетевого хозяйства указанной сетевой организации предусматривается инвестиционным проектом и содержится в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договоре об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, МВт;

$\sum_j S_{\text{потр } j}^{\text{усип. тп}}$ – сумма максимальных мощностей энергопринимающих устройств

потребителей j , указанных в планируемых к исполнению (исполненных) в соответствующем плановом (отчетном) периоде договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, выполнение мероприятий по технологическому присоединению которых от границ участков, на которых расположены присоединяемые энергопринимающие устройства потребителей, до существующих объектов электросетевого хозяйства указанной сетевой организации осуществляется по индивидуальному проекту и содержится в договоре об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в качестве обязательства соответствующего заявителя по выполнению таких мероприятий, либо их выполнение договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям не предусмотрено, а выполнение мероприятий для усиления существующей электрической сети сетевой организации в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств таких потребителей предусматривается инвестиционным проектом и содержится в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, МВт.

Максимальная мощность каждого энергопринимающего устройства потребителя учитывается однократно при определении показателя $\sum_i S_{\text{потр } i}^{\text{пм. тп}}$, либо

$$\sum_j S_{\text{потр } j}^{\text{усип. тп}}.$$

Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($S_{\text{потр}}^{\text{тп}}$) рассчитывается только для инвестиционных

проектов, предусматривающих выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

11. Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S_r^{тп}$) определяется по следующей формуле:

$$S_r^{тп} = \sum_i S_{r i}^{пм-тп} + \sum_j S_{r j}^{усип-тп}, \quad (7)$$

где $\sum_i S_{r i}^{пм-тп}$ – сумма максимальных мощностей объектов по производству электрической энергии i , указанных в планируемых к исполнению (исполненных) в соответствующем плановом (отчетном) периоде договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, выполнение мероприятий по технологическому присоединению которых от границ участков, на которых расположены присоединяемые объекты по производству электрической энергии, до существующих объектов электросетевого хозяйства указанной сетевой организации предусматривается инвестиционным проектом и содержится в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договоре об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, МВт;

$\sum_j S_{r j}^{усип-тп}$ – сумма максимальных мощностей объектов по производству электрической энергии j , указанных в планируемых к исполнению (исполненных) в соответствующем плановом (отчетном) периоде договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, выполнение мероприятий по технологическому присоединению которых от границ участков, на которых расположены присоединяемые объекты по производству электрической энергии, до существующих объектов электросетевого хозяйства указанной сетевой организации содержится в договоре об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в качестве обязательства соответствующего заявителя по выполнению таких мероприятий, либо их выполнение договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям не предусмотрено, а

выполнение мероприятий для усиления существующей электрической сети сетевой организации в целях осуществления технологического присоединения указанных объектов по производству электрической энергии предусматривается инвестиционным проектом и содержится в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, МВт.

Максимальная мощность каждого объекта по производству электрической энергии учитывается однократно при определении показателя $\sum_i S_{\Gamma i}^{\text{пм-тп}}$, либо

$$\sum_j S_{\Gamma j}^{\text{усип-тп}}.$$

Показатель максимальной мощности присоединяемых объектов по производству электрической энергии ($S_{\Gamma}^{\text{тп}}$) рассчитывается только для инвестиционных проектов, предусматривающих выполнение мероприятий по технологическому присоединению объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

12. Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S_{\text{эx}}^{\text{тп}}$), определяется по следующей формуле:

$$S_{\text{эx}}^{\text{тп}} = \sum_i S_{\text{эx } i}^{\text{пм-тп}} + \sum_j S_{\text{эx } j}^{\text{усип-тп}}, \quad (8)$$

где $\sum_i S_{\text{эx } i}^{\text{пм-тп}}$ – сумма максимальных мощностей энергопринимающих устройств потребителей i , указанных в планируемых к исполнению (исполненных) в соответствующем плановом (отчетном) периоде договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающих осуществление технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, к электрическим сетям сетевой организации, выполнение мероприятий по

технологическому присоединению которых от границ участков, на которых расположены присоединяемые объекты электросетевого хозяйства, до существующих объектов электросетевого хозяйства указанной сетевой организации предусматривается инвестиционным проектом и содержится в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договоре об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, МВт;

$\sum_j S_{\text{эx } j}^{\text{усип_тп}}$ – сумма максимальных мощностей энергопринимающих устройств

потребителей j , указанных в планируемых к исполнению (исполненных) в соответствующем плановом (отчетном) периоде договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривающих осуществление технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, к электрическим сетям сетевой организации, выполнение мероприятий по технологическому присоединению которых от границ участков, на которых расположены присоединяемые объекты электросетевого хозяйства, до существующих объектов электросетевого хозяйства указанной сетевой организации осуществляется по индивидуальному проекту и содержится в договоре об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в качестве обязательства соответствующего заявителя по выполнению таких мероприятий, либо их выполнение договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям не предусмотрено, а выполнение мероприятий для усиления существующей электрической сети сетевой организации в целях осуществления технологического присоединения которых предусматривается инвестиционным проектом и содержится в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, МВт.

Максимальная мощность каждого энергопринимающего устройства потребителя учитывается однократно при определении показателя $\sum_i S_{\text{эx } i}^{\text{пм_тп}}$, либо

$$\sum_j S_{\text{эx } j}^{\text{усип_тп}}$$

Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($S_{\text{ЭХ}}^{\text{ТП}}$) рассчитывается только для инвестиционных проектов, предусматривающих выполнение мероприятий по технологическому присоединению объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению таких мероприятий в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{\text{загр}}$) определяется по следующей формуле:

$$K_{\text{загр}} = \frac{\sum_i S_{\text{ном } i}^{\text{эфф}} + \sum_j S_j^{\text{зам}}}{\sum_i S_{\text{ном } i}^{\text{факт}}}, \quad (9)$$

где $\sum_i S_{\text{ном } i}^{\text{эфф}}$ – сумма требуемых номинальных мощностей загрузки силовых (авто-) трансформаторов i трансформаторной или иной подстанции в соответствующем плановом (отчетном) периоде (с учетом силовых (авто-) трансформаторов планируемых к установке (установленных) в соответствующем плановом (отчетном) периоде по результатам реализации инвестиционного проекта), строительство или реконструкция которой предусматривается инвестиционным проектом, определяемых по формулам (2) - (5) Методических указаний по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, а также по определению и применению коэффициентов совмещения максимума потребления электрической энергии (мощности) при определении степени загрузки таких объектов, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 6 мая 2014 г. № 250 (зарегистрирован Минюстом России 30 мая 2014 г., регистрационный № 32513) (далее – Методические указания по определению степени загрузки), с учетом особенностей, указанных в настоящем пункте Методических указаний, МВ·А .

При расчете $\sum_i S_{\text{ном } i}^{\text{эфф}}$ по формулам (2) - (5) Методических указаний по