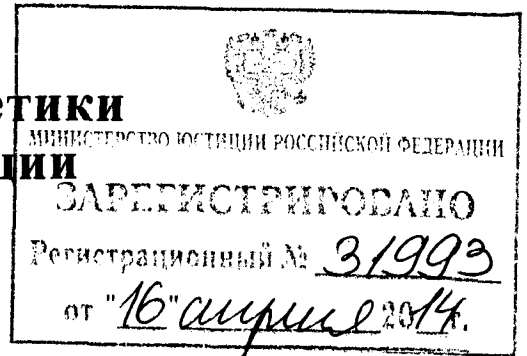




**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)



**П Р И К А З**

22 августа 2013г

Москва

№ 469

**Об утверждении порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон**

В соответствии с пунктом 2 статьи 21 Федерального закона 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1, ст. 37; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29, ст. 3418; № 52, ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 31, ст. 4156, 4157, 4158, 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30, ст. 4590; № 50, ст. 7336; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53 (ч. 1), ст. 7616; 2013, № 14, ст. 1643; № 45, ст. 5797) и пунктом 4.2.14.9 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; № 42, ст. 4825; № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378; № 6, ст. 738; № 33, ст. 4088; № 52 (ч. 2), ст. 6586; 2010, № 9, ст. 960; № 26, ст. 3350; № 31, ст. 4251; № 47, ст. 6128; 2011, № 6, ст. 888; № 14, ст. 1935; № 44, ст. 6269; 2012, № 11, ст. 1293; № 15, ст. 1779; № 31, ст. 4386; № 37, ст. 5001; № 40, ст. 5449; 2013, № 17, ст. 2171; № 29, ст. 3970; № 33, ст. 4386; № 35, ст. 4525; № 44, ст. 5752; № 45, ст. 5822),  
п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемый порядок создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон.
2. Признать утратившими силу:

приказ Минэнерго России от 4 сентября 2008 г. № 66 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях» (зарегистрирован Минюстом России 31 октября 2008 г., регистрационный № 12560);

пункт 1 изменений, которые вносятся в приказы Минэнерго России от 4 сентября 2008 г. № 66 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных», от 30 декабря 2008 г. № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных» и от 30 декабря 2008 г. № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденных приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377 (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2012 г., регистрационный № 25956).



А.В. Новак

УТВЕРЖДЕН  
приказом Минэнерго России  
от «22» августа 2013 г. № 46

**ПОРЯДОК**  
**создания и использования тепловыми электростанциями**  
**запасов топлива, в том числе в отопительный сезон**

I. Общие положения

1. Настоящий порядок устанавливает правила создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон, и распространяется на собственников и (или) иных законных владельцев тепловых электростанций (далее – владельцы тепловых электростанций).

2. Владельцы тепловых электростанций обязаны обеспечивать наличие запасов топлива, в том числе в отопительный сезон, в соответствии с нормативами запасов топлива на тепловых электростанциях, утверждаемыми уполномоченными в соответствии с законодательством Российской Федерации органами исполнительной власти Российской Федерации (далее – уполномоченные органы).

3. Запасы основного топлива создаются для поддержания базового режима работы тепловых электростанций.

Запасы резервного топлива (уголь, мазут, торф) создаются на тепловых электростанциях, которые используют газ в качестве основного вида топлива, для поддержания работы в базовых режимах при частичном или полном отсутствии основного топлива.

Запасы аварийного топлива (дизельного или газотурбинного) создаются на тепловых электростанциях, парогазовые установки (далее – ПГУ) и (или) газотурбинные установки (далее – ГТУ) которых используют газ в качестве основного вида топлива, для поддержания работы при полном отсутствии основного топлива.

Запасы вспомогательного топлива создаются на тепловых электростанциях, которые используют уголь и (или) торф в качестве основного вида топлива, для поддержания работы при подсветках и (или) растопках котлоагрегатов, а также при возникновении аварийных нарушений в системах топливоподачи и топливоприготовления.

4. Владельцы тепловых электростанций, использующих в качестве основного вида топлива нефтяной (попутный) газ, должны создавать запасы топлива только в случае электроснабжения и (или) теплоснабжения объектов жилищно-коммунального хозяйства.

5. Владельцы тепловых электростанций, в составе которых есть ПГУ и (или) ГТУ создают нормативный запас аварийного топлива (далее – НАЗТ).

Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива газ, создают общий нормативный запас топлива (далее – ОНЗТ), который состоит из неснижаемого нормативного запаса резервного топлива (далее – ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса резервного топлива (далее – НЭЗТ).

Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива уголь и (или) торф, создают ОНЗТ, который состоит из ННЗТ, НЭЗТ, а также нормативного запаса вспомогательного топлива (далее – НВЗТ).

6. Владельцы тепловых электростанций создают ННЗТ для обеспечения безаварийной работы оборудования с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года за предыдущие пять лет, в целях поддержания положительных температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях, а также для бесперебойного энергоснабжения потребителей, указанных в пункте 8 настоящего порядка (далее – режим выживания), и используют его при полном отсутствии НЭЗТ.

7. Владельцы тепловых электростанций, работающих изолированно от Единой энергетической системы России, создают ННЗТ, в который включается запас

топлива на энергоснабжение для собственных нужд источника тепловой энергии, а также на энергоснабжение потребителей, указанных в пункте 8 настоящего порядка.

8. В расчете ННЗТ учитывается необходимость бесперебойного энергоснабжения:

потребителей электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии которых ниже уровня аварийной брони не допускается в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 1, ст. 45, ст. 68; № 5, ст. 407);

объектов систем теплоснабжения (тепловых пунктов, насосных станций, собственных нужд источников тепловой энергии) в отопительный период.

9. Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива уголь, мазут, торф и (или) дизельное топливо, создают ННЗТ, который должен обеспечивать работу тепловых электростанций в режиме выживания в течение семи суток.

Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива газ, или владельцы тепловых электростанций, которые получают мазут по трубопроводу, непосредственно соединяющему их с нефтеперерабатывающим заводом, создают ННЗТ, который должен обеспечивать работу тепловых электростанций в режиме выживания в течение трех суток.

10. Владельцы тепловых электростанций создают НЭЗТ для надежной работы тепловой электростанции в целях обеспечения выполнения показателей производства электрической и тепловой энергии сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утверждаемого в установленном порядке (далее – сводный прогнозный баланс).

11. Владельцы тепловых электростанций, в составе которых есть ПГУ и (или) ГТУ создают НАЗТ для обеспечения работы таких установок в аварийных ситуациях, возникающих в случае отсутствия подачи газа.

12. Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива уголь и (или) торф, создают НВЗТ для подсветок и (или) растопок котлоагрегата, а также для использования при возникновении аварийных ситуаций в системах топливоподачи и топливоприготовления.

В случае, если на тепловой электростанции возможно использование в качестве вспомогательного топлива нескольких видов топлива, выбор вспомогательного топлива осуществляется владельцем тепловой электростанции самостоятельно.

13. НВЗТ определяется как сумма:

количества топлива, используемого при подсветках котлоагрегата, объем и виды которого определяется в соответствии с проектной документацией котлоагрегата;

количества топлива, используемого при растопках котлоагрегата, объем которого определяется как сумма объемов топлива, предусмотренного для сжигания при каждой растопке котлоагрегата в соответствии с проектной документацией котлоагрегата, по количеству растопок в соответствии с заявками о выводе объектов электроэнергетики и источников тепловой энергии в ремонт или из эксплуатации, сложившейся статистикой аварийных и режимных остановок и пусков по заданиям диспетчерского центра субъекта оперативно-диспетчерского управления, в операционной зоне которого функционирует соответствующая тепловая электростанция;

количества топлива, необходимого для поддержания работы котлоагрегата на время ликвидации аварийных ситуаций в системах топливоподачи и топливоприготовления, объем которого определяется как максимальный фактический расход вспомогательного вида топлива, затраченный на поддержание работы котлоагрегата при аварийных ситуациях в системах топливоподачи и

топливоприготовления за последние пять лет, предшествующих периоду планирования.

14. Владельцы тепловых электростанций рассчитывают ННЗТ и НАЗТ по согласованию с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

15. В случае если на тепловой электростанции используются различные виды топлива, включая невзаимозаменяемые марки угля, владельцы таких тепловых электростанций рассчитывают ННЗТ и НЭЗТ по каждому виду топлива, включая каждую марку угля, отдельно.

16. Владельцы тепловых электростанций с сезонной остановкой на летний период, вправе не рассчитывать НЭЗТ на 1 мая, 1 июня и 1 июля, при этом нормативы запасов топлива на III квартал должны обеспечивать равномерное восстановление НЭЗТ до 1 октября соответствующего года.

17. Расчеты ННЗТ, НЭЗТ и НАЗТ производятся в соответствии с разделами II - IV настоящего порядка.

18. В течение трехлетнего периода ННЗТ и НАЗТ подлежат корректировке в случаях изменения на тепловой электростанции состава оборудования, структуры топлива, а также величины нагрузки неотключаемых потребителей электрической и тепловой энергии, не имеющих питания от других источников.

19. В объем ННЗТ, НЭЗТ, НВЗТ и НАЗТ не включается неизвлекаемый («мертвый») объем мазута и других видов нефтетоплива.

20. Владельцы тепловых электростанций с сезонной остановкой оборудования вправе не создавать запасы ННЗТ на период такой остановки.

Владельцы тепловых электростанций в месяцы, не относящиеся к отопительному периоду вправе не создавать запасы ННЗТ в объеме, необходимом для энергоснабжения потребителей, указанных в абзаце втором пункта 8 настоящего порядка.

21. Владельцы тепловых электростанций при учете созданных запасов топлива учитывают топливо, которое фактически находится на складе (в хранилище) тепловой электростанции на первое число месяца, а также топливо,

отгруженное владельцу тепловой электростанции для использования при производстве электрической и (или) тепловой энергии, количество которого не может превышать 15 процентов от ОНЗТ и НАЗТ.

22. В случае, если на первое число месяца объем запасов топлива, фактически находящегося на складе (в хранилище) тепловой электростанции, составляет не менее 85 процентов от утвержденного уполномоченными органами ОНЗТ и НАЗТ, владелец тепловой электростанции обязан не позднее 10 числа соответствующего месяца довести объем фактически находящегося на складе (в хранилище) тепловой электростанции топлива до контрольных величин, рассчитываемых по формулам 1.1 и 1.2

$$ОНЗТ_{10,расч.мес} = ОНЗТ_{расч.мес} + 10 \times \frac{(ОНЗТ_{след.мес} - ОНЗТ_{расч.мес})}{n} \text{ тыс. т. (1.1)}$$

$ОНЗТ_{10,расч.мес}$  – общий нормативный запас топлива на 10 число соответствующего месяца, тыс. т.;

$ОНЗТ_{расч.мес}$  – общий нормативный запас топлива на 1 число соответствующего месяца, тыс. т.;

$ОНЗТ_{след.мес}$  – общий нормативный запас топлива на 1 число месяца следующего за соответствующим, тыс. т.;

$n$  – календарное число суток в соответствующем месяце.

$$НАЗТ_{10,расч.мес} = НАЗТ_{расч.мес} + 10 \times \frac{(НАЗТ_{след.мес} - НАЗТ_{расч.мес})}{n} \text{ тыс. т. (1.2)}$$

$НАЗТ_{10,расч.мес}$  – нормативный запас аварийного топлива на 10 число соответствующего месяца, тыс. т.;

$НАЗТ_{расч.мес}$  – нормативный запас аварийного топлива на 1 число соответствующего месяца, тыс. т.;

$НАЗТ_{след.мес}$  – нормативный запас аварийного топлива на 1 число месяца следующего за соответствующим, тыс. т.;

$n$  – календарное число суток в соответствующем месяце.



23. Не подлежит учету в составе запасов топливо, принадлежащее третьим лицам, обремененное правами третьих лиц, предназначенное для дальнейшей передачи третьим лицам, неизвлекаемый («мертвый») остаток нефтетоплива, а также топливо, предназначенное для иных целей.

24. При расчете созданных владельцем тепловой электростанции запасов топлива он вправе учитывать топливо, находящееся на ином складе (хранилище) при условии, что такое топливо является его собственностью и имеется техническая возможность осуществления отгрузки такого топлива из указанного склада (хранилища). При этом владелец тепловой электростанции, на которую планируется отгрузка топлива, должен обеспечить наличие запасов топлива, обеспечивающих работу тепловой электростанции в соответствии с графиками диспетчерской нагрузки (электрической и тепловой) на срок, который занимает отгрузка, доставка и разгрузка топлива.

## II. Порядок расчета нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях на 1 октября планируемого периода

25. ННЗТ из расчета работы тепловой электростанции в режиме выживания рассчитывается для всех видов топлива с учетом прогнозного объема производства электрической и (или) тепловой энергии по формуле:

$$ННЗТ = V_{усл} \times n_{сут} \times \frac{7000}{Q_H^P}, \quad \text{т.н.т.} \quad (2.1)$$

где:  $V_{усл}$  – расход условного топлива на производство электрической и тепловой энергии тепловой электростанцией в режиме выживания за одни сутки;

$n_{сут}$  – количество суток, в течение которых обеспечивается работа тепловой электростанции в режиме выживания (для тепловых электростанций, сжигающих газ,  $n_{сут} = 3$ ; для тепловых электростанций, сжигающих уголь, мазут, торф и дизельное топливо,  $n_{сут} = 7$ , кроме случаев, указанных в абзаце втором пункта 9);

7000 – теплота сгорания условного топлива, ккал/кг;

$Q_H^P$  – теплота сгорания конкретного вида натурального топлива, ккал/кг;

Расход условного топлива на производство электрической и тепловой энергии ( $B_{усл}$ ) тепловой электростанцией в режиме выживания за одни сутки определяется по формуле:

$$B_{усл} = B_{усл(ээ)} + B_{усл(тэ)} \quad \text{т.у.т.} \quad (2.2)$$

$B_{усл(ээ)}$  – расход условного топлива на отпуск электрической энергии с шин в режиме выживания:

$$B_{усл(ээ)} = b_{ээ} \times \mathcal{E}_{от} \quad \text{т.у.т.,} \quad (2.3)$$

где:  $b_{ээ}$  – удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г/кВт·ч (определяется в соответствии с нормативно-технической документацией по топливоиспользованию электростанции).

Для тепловых электростанций, работающих изолированно от Единой энергетической системы Российской Федерации,  $B_{усл(ээ)}$  рассчитывается для выработки электрической энергии на одни сутки, включая собственные нужды тепловой электростанции, необходимой для обеспечения работы тепловой электростанции в режиме выживания.

$\mathcal{E}_{от}$  – отпуск электрической энергии с шин за одни сутки, необходимый для обеспечения работы тепловой электростанции в режиме выживания, млн. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{от} = \mathcal{E}_{выр} - \mathcal{E}_{сн}, \quad \text{млн. кВт·ч,} \quad (2.4)$$

где:  $\mathcal{E}_{выр}$  – выработка электрической энергии за одни сутки, млн. кВт·ч;

$\mathcal{E}_{сн}$  – расход электрической энергии на собственные нужды тепловой электростанции за одни сутки, млн. кВт·ч.

$B_{усл(тэ)}$  – расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в режиме выживания:

$$B_{усл(тэ)} = b_{тэ} \times Q_{от} \quad \text{т.у.т.,} \quad (2.5)$$

где:  $b_{тэ}$  – удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал (определяется в соответствии с проектной документацией на тепловую электростанцию);

$Q_{от}$  – отпуск тепловой энергии за одни сутки, необходимый для обеспечения работы тепловой электростанции в режиме выживания, тыс. Гкал.

$$Q_{om} = Q_m^{вн.п} + Q_m^{с.н.}, \quad (2.6)$$

$Q_m^{вн.п}$  – отпуск тепловой энергии потребителям, указанным в пункте 8 настоящего порядка за одни сутки, тыс.Гкал;

$Q_m^{с.н.}$  – количество тепловой энергии, необходимой для собственных нужд тепловой электростанции, тыс.Гкал.

26. В зависимости от возможности регулярных поставок топлива тепловые электростанции относятся к одной из следующих категорий:

с возможностью регулярных поставок топлива в течение всего календарного года;

с наличием технологических и организационных возможностей поставки топлива в необходимых объемах в течение не более одних суток;

с ограниченными (сезонными) сроками поставки топлива.

27. При расчете НЭЗТ для тепловых электростанций с возможностью регулярных поставок топлива в течение всего календарного года принимаются среднесуточные расходы угля, мазута, торфа, дизельного топлива в январе и апреле планируемого года, необходимые для производства прогнозного объема производства электрической и (или) тепловой энергии в планируемом году.

28. Расчет НЭЗТ выполняется по формуле:

$$НЭЗТ_{янв} = V_p^{ср}_{янв} \times T_{пер} \times K_{ср} \text{ тыс. т.} \quad (2.7)$$

$$НЭЗТ_{апр} = V_p^{ср}_{апр} \times T_{пер} \times K_{ср} \text{ тыс. т.}$$

где:  $V_p^{ср}$  – среднесуточный расход топлива, определяемый по формуле, тыс.т.

$$V_p^{ср}_{янв} = (V_{пр.янв} + V_{1янв} + V_{2янв} + V_{3янв}) : 4 \quad (2.8)$$

$$V_p^{ср}_{апр} = (V_{пр.апр} + V_{1апр} + V_{2апр} + V_{3апр}) : 4$$

$V_{пр}$  – среднесуточный расход топлива для обеспечения прогнозного объема производства тепловой и (или) электрической энергии в январе и апреле планируемого года, тыс.т.

$V_1, V_2, V_3$  – фактические среднесуточные расходы топлива в январе и апреле за три года, предшествующих планируемому (при отсутствии фактических данных за год, предшествующий планируемому, могут быть приняты значения, указанные в прогножном объеме производства тепловой и (или) электрической энергии), тыс.т.

При расчетах нормативов резервного топлива в случаях, когда одно из значений среднесуточного расхода топлива ( $V_{пр}$ ,  $V_1$ ,  $V_2$ ,  $V_3$ ) имеет нулевое или близкое к нулю значение в январе и (или) апреле, НЭЗТ на 1 октября планируемого года принимается на уровне наибольшего нормативного значения в течение трех лет, предшествующих планируемому году.

Среднесуточные расходы топлива приводятся в таблице 1.

Среднесуточный расход топлива				
На 1 января/ 1 апреля	Планируемый год $V_{пр}$	Годы, предшествующие планируемому		
		первый $V_1$	второй $V_2$	третий $V_3$
Уголь				
январь				
апрель				
Мазут				
январь				
апрель				

$K_{ср}$  – коэффициент возможного срыва поставки топлива учитывает факторы, увеличивающие время поставки топлива.

При этом:

$K_{ср}$  устанавливается равным 1,5 при отсутствии фактических срывов поставки топлива за предыдущие пять лет;

$K_{ср}$  устанавливается равным 2,0 при наличии не более одного фактического срыва поставки топлива за предыдущие три года;

$K_{ср}$  устанавливается равным 2,5 при наличии от двух до четырех (включительно) фактических срывов поставки топлива за предыдущие три года;

$K_{ср}$  устанавливается равным 3,0 при наличии от пяти до семи (включительно) фактических срывов поставки топлива за предыдущие три года;

$K_{ср}$  устанавливается равным 3,5 при наличии более семи фактических срывов поставки топлива за предыдущие три года.

При этом в формуле 2.7:

$K_{ср}$  устанавливается равным 3,5 в случаях, когда средневзвешенное время перевозки топлива от поставщиков с учетом его разгрузки в зимний период ( $T_{пер}$ ) составляет не более одних суток;

$K_{cp}$  для перевозок угля с длительностью транспортировки не более одних суток может устанавливаться равным 1,5 в случаях, если у владельца тепловой электростанции на праве собственности или другом законном основании находится подвижной состав, обеспечивающий поставку топлива на тепловую электростанцию;

$K_{cp}$  устанавливается равным 1,2 в случае наличия трубопровода для поставки мазута, непосредственно соединяющего тепловую электростанцию с нефтеперерабатывающим заводом.

$T_{пер}$  – средневзвешенное время поставки топлива от разных поставщиков (с учетом увеличения времени его отгрузки в зимний период на тепловые электростанции), которое определяется по формуле:

$$T_{пер} = \frac{T_1 \times V_1 + T_2 \times V_2 + \dots + T_n \times V_n}{V_1 + V_2 + \dots + V_n} \text{ сут.}, \quad (2.9)$$

где:  $T_1, T_2, \dots, T_{№}$  – время перевозки и разгрузки топлива от разных поставщиков (по видам топлива), сутки;

$V_1, V_2, \dots, V_{№}$  – расчетные объемы поставок топлива от разных поставщиков (по видам топлива).

29. НЭЗТ на 1 октября планируемого периода определяется по формуле:

$$НЭЗТ_{окт} = НЭЗТ_{январь} + (НЭЗТ_{январь} - НЭЗТ_{апр}) \text{ тыс. т.} \quad (2.10)$$

В тех случаях, когда  $НЭЗТ_{апреля}$  выше  $НЭЗТ_{января}$ ,  $НЭЗТ_{октября}$  принимается равный величине  $НЭЗТ_{января}$ .

30. При сжигании на тепловой электростанции природного газа, полученная по результатам расчета величина НЭЗТ резервного топлива (угля, торфа или мазута) на 1 октября планируемого периода увеличивается на объем, зависящий от величины возможного ограничения поставки газа в случае резкого снижения температуры наружного воздуха.

В расчете учитывается величина резервного топлива (угля, торфа или мазута), эквивалентная 40 процентам величины объема газа, подаваемого в течение 28 суток

(по 14 суток в декабре и январе), либо величина снижения подачи газа в соответствии с графиком перевода потребителей на резервные виды топлива при похолодании, согласованного между собственником единой системы газоснабжения и владельцем тепловой электростанции. В случае, если объем нормативного запаса топлива превышает объем склада (хранилища), то в расчете принимается рабочий объем склада (хранилища).

Для тепловых электростанций, получающих мазут по трубопроводу, непосредственно соединяющему их с нефтеперерабатывающим заводом, в расчете НЭЗТ учитывается величина мазута, эквивалентная 40 процентам величины объема газа, подаваемого в течение 6 суток (по 3 суток в декабре и январе).

Объем резервного топлива (угля, торфа или мазута) на замещение ограничения подачи газа определяется по эквивалентным коэффициентам ( $K_{эқв}$ ), учитывающим теплотворную способность топлива в соотношении к условно приведенному топливу с теплотой сгорания 7000 ккал/кг ( $НЭЗТ_{зам}$ ).

$$НЭЗТ_{окт} = НЭЗТ_{январь} + (НЭЗТ_{январь} - НЭЗТ_{апр}) + НЭЗТ_{зам} \text{ тыс. т.} \quad (2.11)$$

31. НЭЗТ на 1 октября планируемого периода для тепловых электростанций, с ограниченными (сезонными) сроками поставки топлива, должен обеспечивать их работу на весь период, на который поставляется топливо, с коэффициентом запаса ( $K_3$ ) равным 1,2, учитывающим сдвиг времени начала поставок топлива. Также коэффициент запаса топлива необходимо применять к тепловым электростанциям, не имеющим размораживающих устройств и получающим смерзающийся уголь в отопительный период.

### III. Порядок расчета нормативов запасов топлива на первое число каждого месяца планируемого периода

32. ОНЗТ определяется как сумма НЭЗТ на первое число соответствующего месяца и утвержденного ННЗТ.

$$ОНЗТ_{расч.мес.} = НЭЗТ_{расч.мес.} + ННЗТ \text{ тыс. т.} \quad (3.1)$$

33. Расчет НЭЗТ для тепловых электростанций, котлоагрегаты которых используют уголь, торф или мазут в качестве основного вида топлива, на первое число месяцев с ноября по апрель производится по формуле:

$$\text{НЭЗТ}_{\text{расч.мес.}} = \text{НЭЗТ}_{\text{утв. на 1 окт}} - (\text{НЭЗТ}_{\text{утв. на 1 окт}} - \text{НЭЗТ}_{\text{расч. 1 апр}}) : 6 \times n \quad (3.2)$$

где:  $n$  – порядковое значение месяца с ноября по апрель (от 1 до 6).

34. Расчет НЭЗТ для тепловых электростанций, котлоагрегаты которых используют уголь, торф или мазут в качестве основного вида топлива, на первое число месяцев с мая по сентябрь выполняется в следующем порядке:

Нормативы запасов топлива на 1 июля рассчитываются по формуле:

$$\text{НЭЗТ}_{\text{июль}} = ((\text{НЭЗТ}_{\text{утв. на 1 окт}} - \text{НЭЗТ}_{\text{утв. 1 апр}}) : 2 + \text{НЭЗТ}_{\text{утв. на 1 апр}}) \times K_{\text{инт}} \quad (3.3)$$

где  $K_{\text{инт}}$  – понижающий коэффициент интенсивности накопления запасов топлива.

Величина  $K_{\text{инт}}$  принимается в диапазоне 0,9 - 0,5 в соответствии с графиками производства ремонтных и подготовительных работ в системах топливообеспечения тепловой электростанции, а также другими особенностями процесса поставок топлива во II квартале.

Расчет нормативов запасов топлива на 1 мая и 1 июня производится по формуле:

$$\text{НЭЗТ}_{\text{расч.мес}} = (\text{НЭЗТ}_{\text{утв. на 1 июля}} - \text{НЭЗТ}_{\text{утв. на 1 апр}}) : 3 \times n + \text{НЭЗТ}_{\text{утв. на 1 апр}} \quad (3.4)$$

где:  $n$  – порядковое значение месяца с мая по июнь (от 1 до 2).

Расчет нормативов запасов топлива на 1 августа и 1 сентября производится по формуле:

$$\text{НЭЗТ}_{\text{расч.мес}} = (\text{НЭЗТ}_{\text{утв. на 1 окт планир. года}} - \text{НЭЗТ}_{\text{утв. на 1 июля}}) : 3 \times n + \text{НЭЗТ}_{\text{утв. на 1 июля}} \quad (3.5)$$

где:  $n$  – порядковое значение месяца с августа по сентябрь (от 1 до 2).

35. Расчет нормативов запасов резервного топлива для тепловых электростанций с котлоагрегатами, работающими на газе как основном виде топлива.

НЭЗТ на 1 ноября, 1 декабря, 1 января, 1 февраля и 1 марта определяется с учетом использования запасов топлива и зависит от фактического использования

запасов топлива в случаях введения ограничений поставок газа в периоды резкого снижения температуры наружного воздуха за последние восемь лет.

НЭЗТ на 1 апреля планируемого года в случае полного использования запасов топлива в январе, феврале устанавливается равным объему  $НЭЗТ_{анр}$ , определенному по формуле 2.7 настоящего порядка.

#### IV. Порядок расчета нормативов создания запасов топлива для тепловых электростанций, ПГУ и (или) ГТУ которых работают на газе как основном виде топлива

36. НАЗТ рассчитывается по виду топлива, которое может быть использовано в качестве аварийного в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ.

37. Объем НАЗТ определяется по формуле:

$$НАЗТ = V_{сут} * N * \frac{\kappa}{24} \quad \text{тыс.т.} \quad (4.1)$$

где:  $V_{сут}$  – максимальный суточный расход аварийного топлива, определяемый в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ;

$N$  – количество суток. Значение  $N$  принимается равным числу суток работы в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ, от трех до пяти суток.

Если в проектной документации на ПГУ и (или) ГТУ, введенных в эксплуатацию до 1 января 2015 года, установлен период эксплуатации оборудования на аварийном виде топлива менее трех суток, значение  $N$  принимается равным числу суток работы в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ, кроме объектов, включенных в перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 35, ст. 4582). Для объектов, включенных в указанный перечень, НАЗТ не утверждается.



к – количество часов непрерывной работы на аварийном виде топлива в сутки, определяется в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ.

После полного использования НАЗТ, к началу последующего цикла срабатывания аварийного топлива в течение года, но не позднее 1 октября, запас аварийного топлива должен быть восстановлен до полного объема.