



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



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 71991
от 13 сентября 2023 г.

П Р И К А З

15 ноября 2022 г.

Москва

№ 1226

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики
Российской Федерации от 27 ноября 2020 г. № 1062 «Об утверждении
Порядка создания и использования тепловыми электростанциями
запасов топлива, в том числе в отопительный сезон»**

В соответствии с абзацем тридцать пятым пункта 2 статьи 21 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»¹, подпунктом 4.2.14.9 пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400², и подпунктами «а» и «б» пункта 1 и пунктом 2¹ постановления Правительства Российской Федерации от 2 марта 2017 г. № 244 «О совершенствовании требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»³ п р и к а з ы в а ю:

Утвердить изменения, которые вносятся в приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 27 ноября 2020 г. № 1062 «Об утверждении Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон».

Министр

Н.Г. Шульгинов

¹ Собрание законодательства Российской Федерации 2003, № 13, ст. 1177; 2022, № 24, ст. 3934.

² Собрание законодательства Российской Федерации. 2008. № 22, ст. 2577; 2011. № 44, ст. 6269.

³ Собрание законодательства Российской Федерации. 2017. № 11, ст. 1562; 2018, № 34, ст. 5483. Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru). 2022, 26 октября. № 0001202210260040.

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «15» ноября 2020 г. № 1826

**ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в приказ Министерства энергетики Российской Федерации
от 27 ноября 2020 г. № 1062 «Об утверждении Порядка создания
и использования тепловыми электростанциями запасов топлива,
в том числе в отопительный сезон»**

1. В пункте 3 слова «и действует до 31 декабря 2026 г. включительно» исключить.

2. В Порядке создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон, утвержденном приказом Минэнерго России от 27 ноября 2020 г. № 1062 «Об утверждении Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон»⁴ (далее – Порядок):

а) абзац четвертый пункта 8 изложить в следующей редакции:

«Запасы аварийного топлива (в том числе дизельного, газотурбинного, СПГ, а также иных видов топлива, предусмотренных технической документацией генерирующего оборудования) должны создаваться на ТЭС, оборудование ПГУ и (или) ГТУ которых использует газ в качестве основного топлива и должно предусматривать использование аварийного топлива в соответствии с проектной документацией ТЭС, для поддержания работы при полном отсутствии основного топлива.»;

б) пункт 11 изложить в следующей редакции:

«11. В случае если суммарный объем нормативных запасов топлива превышает рабочий объем склада (хранилища) ТЭС, владельцы ТЭС должны обеспечивать:

⁴ Зарегистрирован Минюстом России 30 марта 2021 г., регистрационный № 62920.

для ТЭС, использующих в качестве основного топлива газ, поставку резервного или аварийного топлива в объеме, равном соответственно разнице между ОНЗТ или нормативным аварийным запасом топлива (далее – НАЗТ) и объемом склада (хранилища) ТЭС, в срок не более 1,5 суток, включая разгрузочные процедуры;

для ТЭС, использующих в качестве основного топлива уголь, торф и иные виды топлива, кроме газа, поставку основного топлива в объеме, равном разнице между ОНЗТ и объемом склада (хранилища) ТЭС, в срок не более 3,5 суток, включая разгрузочные процедуры.»;

в) пункт 17 изложить в следующей редакции:

«17. Владельцы ТЭС менее 25 МВт, в составе которых есть ПГУ и (или) ГТУ, должны создавать НАЗТ для обеспечения работы таких установок в аварийных ситуациях, возникающих в случае отсутствия подачи газа. В случае если аварийное топливо не предусмотрено проектной документацией ПГУ и (или) ГТУ, владельцы ТЭС могут не создавать запас аварийного топлива.»;

г) пункт 37 изложить в следующей редакции:

«37. Объемы ННЗТ и НВЗТ для ТЭС при производстве электрической энергии вне зависимости от установленной генерирующей мощности ТЭС, а также для ТЭС при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более рассчитываются владельцами ТЭС в соответствии с настоящим Порядком и утверждаются организационно-распорядительным актом владельца ТЭС.

Объемы НЭЗТ и НАЗТ для ТЭС, указанных в абзаце первом настоящего пункта Порядка, рассчитываются и утверждаются уполномоченным в соответствии с пунктом 2 статьи 21 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»⁵ федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченный федеральный орган исполнительной власти) один раз в год на основании информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики

⁵ Собрание законодательства Российской Федерации 2003, № 13, ст. 1177; 2022, № 24, ст. 3934.

в соответствии с перечнем форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, утвержденных приказом Минэнерго России от 16 августа 2019 г. № 865⁶, и перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, утвержденным приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340⁷ (далее – отчетная информация), а также на основании информации сводного прогнозного баланса, утвержденного в соответствии с приказом ФСТ России № 53-э/1 до 1 июля года, предшествующего году утверждения объемов НЭЗТ и НАЗТ.»;

д) в абзаце первом пункта 38 после предложения первого дополнить предложением следующего содержания:

«Если владельцы ТЭС, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, не относятся к юридическим лицам (субъектам электроэнергетики), представляющим отчетную информацию, и (или) в отношении них отсутствует информация для расчета нормативов запасов топлива в сводном прогнозном балансе, то на основании запроса уполномоченного федерального органа исполнительной власти, направляемого до 1 августа года, предшествующего году утверждения объемов НЭЗТ и НАЗТ, владелец такой ТЭС в течение 20 рабочих дней с даты поступления такого запроса направляет необходимую для расчета информацию в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти.»;

⁶ Зарегистрирован Минюстом России 8 ноября 2019 г., регистрационный № 56457, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 29 декабря 2020 г. № 1206 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2021 г., регистрационный № 62280).

⁷ Зарегистрирован Минюстом России 6 сентября 2012 г., регистрационный № 25386, с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 15 июня 2016 г. № 534 (зарегистрирован Минюстом России 30 августа 2016 г., регистрационный № 43493), от 26 декабря 2016 г. № 1404 (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2017 г., регистрационный № 46311), от 20 декабря 2017 г. № 1194 (зарегистрирован Минюстом России 13 февраля 2018 г., регистрационный № 50023), от 8 февраля 2019 г. № 80 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2019 г., регистрационный № 53968), от 16 августа 2019 г. № 865 (зарегистрирован Минюстом России 8 ноября 2019 г., регистрационный № 56457), от 29 декабря 2020 г. № 1206 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2021 г., регистрационный № 62280), от 14 апреля 2022 г. № 325 (зарегистрирован Минюстом России 2 июня 2021 г., регистрационный № 68710).

е) в абзаце втором пункта 39 слова «надежности электроснабжения и (или) теплоснабжения потребителей с учетом уровня риска невыработки, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, рассчитанного и утвержденного в соответствии с требованиями настоящего Порядка» заменить словами «надежного электроснабжения и (или) теплоснабжения потребителей с учетом условий, указанных в пункте 47.2 настоящего Порядка»;

ж) пункт 40 изложить в следующей редакции:

«40. В случае если на ТЭС, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, функционирует несколько очередей оборудования ТЭС, использующих различные виды топлива, включая невзаимозаменяемые марки угля, ННЗТ и НЭЗТ должны рассчитываться по каждой очереди оборудования ТЭС и виду топлива, включая каждую марку угля, отдельно.

В случае если указанные в настоящем пункте очереди оборудования работают на общий (общие) коллектор (коллекторы) ТЭС, с которого (которых) имеется возможность отпуска тепловой энергии в режиме выживания всем потребителям, то допускается производить расчет ННЗТ для всей ТЭС для одного вида топлива, невзаимозаменяемой марки угля. Выбор вида топлива, подлежащего нормированию, в таком случае производится владельцем ТЭС самостоятельно.

При возможности ТЭС, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, использования двух и более видов топлива одновременно вид топлива, который подлежит нормированию, должен определяться владельцем таких ТЭС самостоятельно.»;

з) пункт 43 изложить в следующей редакции:

«43. В случае если в течение месяца объем запасов топлива, фактически находящегося на складе (в хранилище) ТЭС, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, снизился до 75 % и менее от утвержденных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти НЭЗТ и (или) НАЗТ, владелец ТЭС обязан в течение 15 календарных дней со дня снижения объема запасов топлива, фактически находящегося на складе (в хранилище) ТЭС, до 75 % от утвержденных нормативов для НЭЗТ и к началу последующего цикла срабатывания аварийного

топлива для НАЗТ (в соответствии с проектной или эксплуатационной документацией ПГУ (ГТУ) довести объем фактически находящегося на складе (в хранилище) ТЭС топлива до утвержденных объемов НЭЗТ и (или) НАЗТ месяца, соответствующего сроку восстановления объема запасов топлива.»;

и) пункт 44 изложить в следующей редакции:

«44. При учете на ТЭС, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, объемов эксплуатационного запаса основного и резервного топлива и запаса аварийного топлива допускается считать топливо, находящееся на ином складе (хранилище), при условии, что такое топливо является собственностью владельца данной ТЭС и имеется техническая возможность осуществления доставки такого топлива на ТЭС с учетом требований, указанных в пункте 11 настоящего Порядка. При этом владелец таких ТЭС должен обеспечить наличие запасов топлива, обеспечивающих работу ТЭС, в соответствии с диспетчерским графиком нагрузки (электрической и тепловой) на срок поставки топлива.»;

к) пункт 47 изложить в следующей редакции:

«47. Базовая величина НЭЗТ ($N_{ЭЗТ_{б.в.}}$) для ТЭС, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, определяется по формуле:

$$N_{ЭЗТ_{б.в.}} = V_{\text{макс}} \times n_{\text{сут}} \times \frac{7000}{Q_{\text{н}}}, \text{ т, (25)}$$

где:

$V_{\text{макс}}$ – количество условного топлива, необходимого для функционирования ТЭС в течение 1 суток с максимальным суточным отпуском тепловой энергии и максимальной выработкой электрической энергии, т.у.т.;

$n_{\text{сут}} = 3$ – для ТЭС, использующих в качестве основного вида топлива газ или мазут, доставляемый по трубопроводу;

$n_{\text{сут}} = 7$ – для ТЭС, использующих в качестве основного вида топлива уголь, торф, дизельное топливо, мазут и иные виды топлива (за исключением доставляемых по трубопроводу);

7000 – теплота сгорания условного топлива, ккал/кг;

$Q_{\text{н}}$ – теплота сгорания натурального топлива по среднему значению

сожженного топлива за 3 года или по данным последних замеров в случае отсутствия сжигания в предыдущие годы в соответствии с отчетной информацией, ккал/кг.

Количество условного топлива, необходимого для функционирования ТЭС в течение 1 суток с максимальным суточным отпуском тепловой энергии и максимальной выработкой электрической энергии ($V_{\text{макс}}$), рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{макс}} = V_{\text{макс}}(\text{ээ}) + V_{\text{макс}}(\text{тэ}), \text{ т.у.т.}, (26)$$

где:

$V_{\text{макс}}(\text{ээ})$ – количество условного топлива, необходимого для функционирования ТЭС с максимальной выработкой электрической энергии и с максимальным суточным отпуском тепловой энергии в течение 1 суток, определяемых по максимальной рабочей мощности ТЭС (очереди оборудования ТЭС), указанных в пункте 37 настоящего Порядка, в расчетном месяце и наибольшей величине отпуска тепловой энергии за предыдущие 5 лет соответственно, т.у.т;

$V_{\text{макс}}(\text{тэ})$ – количество условного топлива, необходимого для функционирования ТЭС, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, с максимальным суточным отпуском тепловой энергии в течение 1 суток, определяемым по наибольшей величине отпуска тепловой энергии за предыдущие 5 лет, т.у.т.

Количество условного топлива, необходимого для функционирования ТЭС с максимальной выработкой электрической энергии в течение 1 суток, ($V_{\text{макс}}(\text{ээ})$) определяется по формуле:

$$V_{\text{макс}}(\text{ээ}) = b_{\text{ээ}} \times \left(\frac{q_{\text{раб}} \times 24}{1000} - \Theta_{\text{снмак}} \right), \text{ т.у.т.}, (27)$$

где:

$b_{\text{ээ}}$ – удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии ТЭС (очереди оборудования ТЭС), соответствующий $q_{\text{раб}}$ и $Q_{\text{т}}^{\text{мак}}$ (определяется

по виду топлива, из которого создается запас, в соответствии с нормативно-технической документацией по топливоиспользованию ТЭС), г/кВт*ч;

$q_{\text{раб}}$ – максимальная рабочая мощность ТЭС (очереди оборудования ТЭС), определяемая согласно Правилам технологического функционирования электроэнергетических систем, МВт;

$\mathcal{E}_{\text{снмак}}$ – средний расход электрической энергии в течение 1 суток на собственные нужды ТЭС (очереди оборудования ТЭС), соответствующий $q_{\text{раб}}$, миллионов кВт·ч.

Количество условного топлива, необходимого для функционирования ТЭС, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, в течение 1 суток с максимальным отпуском тепловой энергии за предыдущие 5 лет ($V_{\text{макс}}(\text{тэ})$) рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{макс}}(\text{тэ}) = b_{\text{тэ}} \times Q_{\text{т}}^{\text{макс}}, \text{ т.у.т.}, (28)$$

где:

$b_{\text{тэ}}$ – удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии ТЭС, соответствующий $q_{\text{раб}}$ и $Q_{\text{т}}^{\text{макс}}$ (очереди оборудования ТЭС) (определяется по виду топлива, из которого создается запас, в соответствии с нормативно-технической документацией по топливоиспользованию ТЭС), кг/Гкал;

$Q_{\text{т}}^{\text{макс}}$ – максимальный среднесуточный отпуск тепловой энергии ТЭС (очереди оборудования ТЭС) в расчетном месяце за предыдущие 5 лет, тысяч Гкал.»;

л) дополнить пунктами 47¹ и 47² следующего содержания:

«47¹. Значение объема НЭЗТ для ТЭС, сжигающих газ или мазут, доставляемый по трубопроводу, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, определяется

по формуле:

$$\text{НЭЗТ} = \text{НЭЗТ}_{\text{б.в.}} \times R_{\text{ТЭС}}, \text{ т.}, (29)$$

где:

$\text{НЭЗТ}_{\text{б.в.}}$ – базовая величина НЭЗТ, которая определяется по формуле 25 настоящего Порядка, т;

$R_{ТЭС}$ – коэффициент риска недовыработки.

Коэффициент риска недовыработки ($R_{ТЭС}$) определяется на каждый расчетный месяц планируемого года в соответствии с главой IV настоящего Порядка.

Соответствие риска недовыработки, определяемого в соответствии с главой IV настоящего Порядка, и значений коэффициентов риска недовыработки ($R_{ТЭС}$) указано в таблице 2 настоящего Порядка.

Таблица 2

Риск недовыработки	$R_{ТЭС}$
Очень высокий	1
Высокий	0,8
Средний	0,5
Низкий	0,2
Очень низкий	0

При сжигании на ТЭС (очереди оборудования ТЭС), указанных в пункте 37 настоящего Порядка, газа или мазута, доставляемого по трубопроводу, величина НЭЗТ, определенная по формуле 29 настоящего Порядка, не может быть меньше 50 % от значения НЭЗТ резервного топлива ($НЭЗТ_{ср}$), рассчитанного на работу со среднесуточным потреблением условного топлива в расчетный месяц за предыдущие 3 года по формуле:

$$НЭЗТ_{ср} = \frac{(В_{ср.факт.1} + В_{ср.факт.2} + В_{ср.факт.3}) \times n_{сут} \times \frac{7000}{Q_{Н}}}{3}, \text{ т, (29}^1\text{)}$$

где:

$В_{ср.факт.1}$, $В_{ср.факт.2}$, $В_{ср.факт.3}$ – фактические среднесуточные расходы условного топлива ТЭС (очереди оборудования ТЭС) в расчетный месяц за предыдущие три года в соответствии с отчетной информацией, т.у.т;

$n_{сут} = 3$;

7000 – теплота сгорания условного топлива, ккал/кг;

Q_H – теплота сгорания резервного топлива по среднему значению сожженного топлива за 3 года или по данным последних замеров в случае отсутствия сжигания в предыдущие годы, в соответствии с отчетной информацией, ккал/кг.

В случае если величина НЭЗТ, определенная по формуле 29 настоящего Порядка, меньше 50 % от значения $НЭЗТ_{ср}$, то месячный объем НЭЗТ рассчитывается по формуле:

$$НЭЗТ = 0,5 \times НЭЗТ_{ср}, т. (29^2)$$

47². Значение объема НЭЗТ для ТЭС, сжигающих уголь, торф, дизельное топливо и мазут, и иные виды топлива (за исключением доставляемых по трубопроводу), указанных в пункте 37 настоящего Порядка, определяется с учетом особенностей поставки топлива по формуле:

$$НЭЗТ = НЭЗТ_{б.в.} \times K_{пост} \times K_{ср}, т. (29^3)$$

где:

$НЭЗТ_{б.в.}$ – базовая величина НЭЗТ, которая определяется по формуле 25 настоящего Порядка, т;

$K_{пост}$ – коэффициент времени поставки топлива;

$K_{ср}$ – коэффициент срыва поставки топлива.

Значение коэффициента времени поставки топлива ($K_{пост}$) зависит от значений средневзвешенного времени поставки топлива (T), которое рассчитывается по формуле 43 настоящего Порядка, и принимается равным:

- 0,3 при значении T до 1 суток включительно;
- 0,4 при значении T более 1 суток до 2 суток включительно;
- 0,5 при значении T более 2 суток до 3 суток включительно;
- 0,7 при значении T более 3 суток до 4 суток включительно;
- 0,9 при значении T более 4 суток до 5 суток включительно;
- 1,0 при значении T более 5 суток до 6 суток включительно;
- 1,1 при значении T более 6 суток до 7 суток включительно;
- 1,3 при значении T более 7 суток до 8 суток включительно;
- 1,4 при значении T более 8 суток до 9 суток включительно;
- 1,5 при значении T более 9 суток до 10 суток включительно;

1,8 при значении T более 10 суток.

Значение коэффициента срыва поставки топлива (K_{cp}) определяется по количеству случаев, когда величина запасов топлива, фактически находящихся на складе (в хранилище) ТЭС, снижалась на величину более 25 % от утвержденных объемов НЭЗТ, и устанавливается равным:

1,0 при отсутствии случаев снижения запасов топлива ниже 25 % от утвержденного НЭЗТ топлива за предыдущие 3 года;

1,1 при наличии не более 1 случая снижения запасов топлива ниже 25 % от утвержденного НЭЗТ за предыдущие 3 года;

1,5 при наличии от 2 до 4 (включительно) случаев снижения запасов топлива ниже 25 % от утвержденного НЭЗТ за предыдущие 3 года;

2,0 при наличии от 5 до 7 (включительно) случаев снижения запасов топлива ниже 25 % от утвержденного НЭЗТ за предыдущие 3 года;

2,5 при наличии более 7 случаев снижения запасов топлива ниже 25 % от утвержденного НЭЗТ за предыдущие 3 года.»;

м) пункт 48 изложить в следующей редакции:

«48. В случае если в качестве основного топлива на ТЭС, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, используется природный газ, полученный по результатам расчета объем НЭЗТ резервного топлива (в том числе угля, торфа, мазута, СПГ, а также иных видов топлива, предусмотренных технической документацией генерирующего оборудования) на период с октября по март планируемого года должен учитывать объем возможного ограничения поставки газа в периоды похолоданий. Требования настоящего пункта не распространяются на ТЭС, указанные в пункте 37 настоящего Порядка, использующие в качестве основного топлива коксовый, доменный и иные газы, кроме природного. Учет возможного ограничения поставки газа осуществляется в случае, если величина НЭЗТ, определенная по формулам 29 или 29² настоящего Порядка, меньше объема резервного топлива, эквивалентного объему ограничения поставки газа, с учетом риска недовыработки, определяемого по формуле:

$$V_{рез}^{risk} = V_{рез} \times K_{risk}, T, (30)$$

где:

$V_{рез}^{risk}$ – объем запаса резервного топлива, эквивалентный объему ограничения поставки газа с учетом риска недовыработки, т;

$V_{рез}$ – объем запаса резервного топлива, эквивалентный объему ограничения поставки газа, т;

K_{risk} – коэффициент риска недовыработки при возможном ограничении поставки газа.

Объем запаса резервного топлива, эквивалентный объему ограничения поставки газа ($V_{рез}$), должен определяться по формуле:

$$V_{рез} = \frac{Q_H^Г}{Q_H^Р} \times V_{огр}, \text{ т, (31)}$$

где:

$Q_H^Г$ – теплота сгорания газа по среднему значению сожженного топлива за 3 года или по данным последних замеров в случае отсутствия сжигания в предыдущие годы, ккал/м³;

$Q_H^Р$ – теплота сгорания резервного топлива по среднему значению сожженного топлива за 3 года или по данным последних замеров в случае отсутствия сжигания в предыдущие годы, ккал/кг;

$V_{огр}$ – фактический максимальный месячный объем ограничения поставки газа при похолоданиях за предыдущие 8 лет, м³.

Коэффициент риска недовыработки при возможном ограничении поставки газа (K_{risk}) должен определяться на каждый расчетный месяц планируемого года и в соответствии с главой IV настоящего Порядка.

Соответствие риска недовыработки, определяемого в соответствии с главой IV настоящего Порядка, и значений коэффициентов риска недовыработки при возможном ограничении поставки газа (K_{risk}) указано в таблице 3 настоящего Порядка.

Риск недовыработки	K_{risk}
Очень высокий	1
Высокий	0,8
Средний	0,6
Низкий	0,4
Очень низкий	0,2

В случае если величина НЭЗТ, определенная по формулам 29 или 29² настоящего Порядка, меньше объема резервного топлива, эквивалентного объему ограничения поставки газа, с учетом риска недовыработки месячный объем НЭЗТ, т, рассчитывается по формуле:

$$\text{НЭЗТ} = V_{рез}^{risk}, \text{ т. (32)}$$

В случае если значение НЭЗТ резервного топлива на замещение ограничений поставок газа в периоды похолоданий, рассчитанное по формуле 32 настоящего Порядка, превышает значение НЭЗТ_{б.в.}, определенное по формуле 25 настоящего Порядка, то НЭЗТ в расчетный месяц принимается равным значению НЭЗТ_{б.в.}»;

н) пункт 49 изложить в следующей редакции:

«49. Для ТЭС с сезонной доставкой топлива, указанных в пункте 37 настоящего Порядка, значение планируемого расхода топлива в расчетном месяце ($V_{пл.i}$), необходимого для обеспечения планового объема производства тепловой и (или) электрической энергии, рассчитывается по формуле:

$$V_{пл.i} = (b_{тэ.пр.год} \times Q_{т.п}^{пл} + b_{ээ.пр.год} \times (\mathcal{E}_{пл.выр} - \mathcal{E}_{пл.сн})) \times \frac{7000}{Q_H^p}, \text{ т, (33)}$$

где:

$b_{тэ.пр.год}$ – удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии за расчетный месяц предыдущего года (определяется по виду топлива, из которого создается запас, в соответствии с нормативно-технической документацией по топливоиспользованию ТЭС), кг/Гкал;

$Q_{т.п}^{пл}$ – плановый отпуск тепловой энергии с коллекторов за расчетный месяц в соответствии со сводным прогнозным балансом, тысяч Гкал;

$b_{э.пр.год}$ – удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии за расчетный месяц предыдущего года (определяется по виду топлива, из которого создается запас, в соответствии с нормативно-технической документацией по топливоиспользованию ТЭС), г/кВт·ч;

$Э_{пл.выр}$ – плановая месячная выработка электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, миллионов кВт·ч;

$Э_{пл.сн}$ – плановый расход электрической энергии на собственные нужды ТЭС, миллионов кВт·ч;

Q_n^p – теплота сгорания натурального топлива по среднему значению сожженного топлива за 3 года или по данным последних замеров в случае отсутствия сжигания в предыдущие годы, ккал/кг.

НЭЗТ основного топлива для таких ТЭС рассчитывается на каждый месяц планируемого календарного года по формуле:

$$НЭЗТ_i = K_{зап} \times \sum_i V_{пл.i}, т, (34)$$

где:

$V_{пл.i}$ – планируемый расход топлива в расчетном i -том месяце, необходимый для обеспечения планового объема производства тепловой и (или) электрической энергии, т;

i – порядковый номер месяца планируемого года;

$K_{зап}$ – коэффициент запаса, учитывающий задержку в сезонной поставке топлива и равный 1,1.

При расчете $НЭЗТ_i$ с января до месяца, предшествующего периоду сезонных ограничений доставки топлива на ТЭС в планируемом году, в формуле 34 настоящего Порядка суммируются планируемые расходы топлива в расчетный и последующие за ним месяцы года до месяца, предшествующего периоду сезонных ограничений доставки топлива на ТЭС, рассчитанные по формуле 33 настоящего Порядка.

При расчете $HЭТ_i$ с месяца, предшествующего периоду сезонных ограничений доставки топлива на ТЭС (включительно), до конца планируемого года в формуле 34 настоящего Порядка суммируются планируемые расходы топлива в расчетный и последующие за ним месяцы до конца года, рассчитанные по формуле 33 настоящего Порядка, а также прогнозный расход топлива на следующий за планируемым год на период с января до месяца, предшествующего периоду сезонных ограничений доставки топлива на ТЭС года, следующего за планиваемым ($V_{\text{прогн}}$):

$$HЭТ_i = K_{\text{зап}} \times (\sum_i V_{\text{пл.}i} + V_{\text{прогн}}), \text{ т, (35)}$$

где:

$V_{\text{пл.}i}$ – планируемый расход топлива в расчетном i -том месяце, необходимый для обеспечения планового объема производства тепловой и (или) электрической энергии, т;

i – порядковый номер месяца планируемого года;

$V_{\text{прогн}}$ – значение прогнозного расхода топлива на следующий за планиваемым год на период с января до месяца, предшествующего периоду сезонных ограничений поставки топлива на ТЭС года, следующего за планиваемым, т;

$K_{\text{зап}}$ – коэффициент запаса, учитывающий задержку в сезонной поставке топлива и равный 1,1.

Значение прогнозного расхода топлива на следующий за планиваемым год на период с января до месяца, предшествующего периоду сезонных ограничений поставки топлива года, следующего за планиваемым ($V_{\text{прогн}}$), рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{прогн}} = \sum_{i=1}^N V_{\text{ср.факт.}i}, \text{ т, (35}^1\text{)}$$

где:

$V_{\text{ср.факт.}i}$ – среднее фактическое потребление топлива в расчетный месяц за предыдущие 3 года, т;

i – порядковый номер месяца;

N – количество месяцев с января до месяца, предшествующего периоду ограничений поставки топлива следующего за планируемым года;

$K_{\text{зап}}$ – коэффициент запаса, учитывающий задержку в сезонной поставке топлива и равный 1,1.

В случае если информация для расчета $HЭЗТ_i$ отсутствует в отчетной информации, владелец ТЭС направляет значения показателей для расчета, указанных в настоящем пункте Порядка, в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти.»;

о) пункт 50 дополнить абзацем следующего содержания:

«В случае если величина НАЗТ, определенная по формуле 36 настоящего Порядка, меньше $2/3$ от рассчитанной по формуле 37 настоящего Порядка базовой величины $НАЗТ_{б.в.}$, то значение НАЗТ в расчетный месяц принимается равным $2/3$ от рассчитанной по формуле 37 настоящего Порядка базовой величины $НАЗТ_{б.в.}$.»;

п) подпункт «е» пункта 55 изложить в следующей редакции:

«е) балльная оценка влияния нагрузки ТЭС на электроэнергетический режим энергосистемы определяется по отношению определенной минимально допустимой активной мощности в энергосистеме ($P_{\text{мин.доп}}$) к максимальной рабочей мощности ТЭС ($Q_{\text{рабТЭС}}$).»;

р) в пункте 58:

в абзаце четвертом слово «ОНЗТ» заменить словом «НЭЗТ»;

в абзаце пятом после слова «НЭЗТ» дополнить словом «(НАЗТ)»;

в абзаце пятнадцатом слова «когда величина запасов топлива, фактически находящихся на складе (в хранилище) ТЭС, снижалась на величину более 25% от утвержденных объемов ОНЗТ и НАЗТ» заменить словами «при которых объем фактического запаса топлива, находящегося на складе (в хранилище) ТЭС, составлял менее 75% от утвержденных объемов НЭЗТ и НАЗТ»;

в абзаце восемнадцатом после слова «НЭЗТ» дополнить словом «(НАЗТ)»;

с) в пункте 59:

в абзаце четвертом слово «ОНЗТ» заменить словом «НЭЗТ»;

абзац восьмой изложить в следующей редакции:

«Значение средневзвешенного времени поставки топлива (Т) определяется с учетом количества поставщиков и времени его разгрузки в расчетный период (по данным предшествующего года) и условий доставки топлива в договорах поставки на планируемый год по следующей формуле:»;

т) в абзаце втором пункта 60 слово «ОНЗТ» заменить словом «НЭЗТ».

3. В графе «Показатель критичности» приложения № 1 к Порядку слова «Отношение величины минимально допустимой активной мощности ТЭС к установленной мощности ТЭС ($\frac{P_{\text{мин.доп}}}{P_{\text{уст}}}$), %» заменить словами «Отношение величины минимально допустимой активной мощности ТЭС к максимальной рабочей мощности ТЭС ($\frac{P_{\text{мин.доп}}}{q_{\text{рабТЭС}}}$), %».